



# VALOR DE CONFIANZA

**Equity Story**  
Septiembre, 2023

*Parque eólico Colpentes*



## Nota Legal

Esta comunicación contiene información y declaraciones prospectivas sobre el Grupo Elecnor. También incluye proyecciones y estimaciones financieras con sus supuestos subyacentes, declaraciones relativas a planes, objetivos y expectativas sobre futuras operaciones, inversiones, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre resultados futuros. Las declaraciones prospectivas no son hechos históricos y generalmente se identifican por el uso de términos como "espera", "anticipa", "cree", "pretende", "estima" y expresiones similares. Aunque el Grupo Elecnor cree que las expectativas contenidas en dichas declaraciones son razonables, se advierte a los inversores y accionistas del Grupo Elecnor que la información y las declaraciones prospectivas están sujetas a riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de predecir y generalmente están fuera del control del Grupo Elecnor, lo que podría hacer que los resultados y desarrollos reales difieran materialmente de los expresados, implícitos o proyectados en la información y las declaraciones prospectivas. Dichos riesgos e incertidumbres incluyen los identificados en los documentos remitidos por el Grupo Elecnor a la CNMV que se encuentran a disposición del público. Se recomienda no tomar decisiones sobre la base de las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro, ya que éstas sólo son válidas en la fecha en que se formularon, no constituyen garantía alguna de resultados futuros y no han sido revisadas por los auditores del Grupo Elecnor. Todas las declaraciones o manifestaciones, orales o escritas, de carácter prospectivo realizadas por el Grupo Elecnor o cualquiera de sus consejeros, directivos, empleados o agentes quedan expresamente matizadas por las cautelas expresadas. Las declaraciones prospectivas incluidas en este documento se basan en la información de que dispone el Grupo Elecnor en la fecha de esta comunicación.

Todas las cifras e información corresponden al informe de resultados del ejercicio 2022 (27 de febrero de 2023).



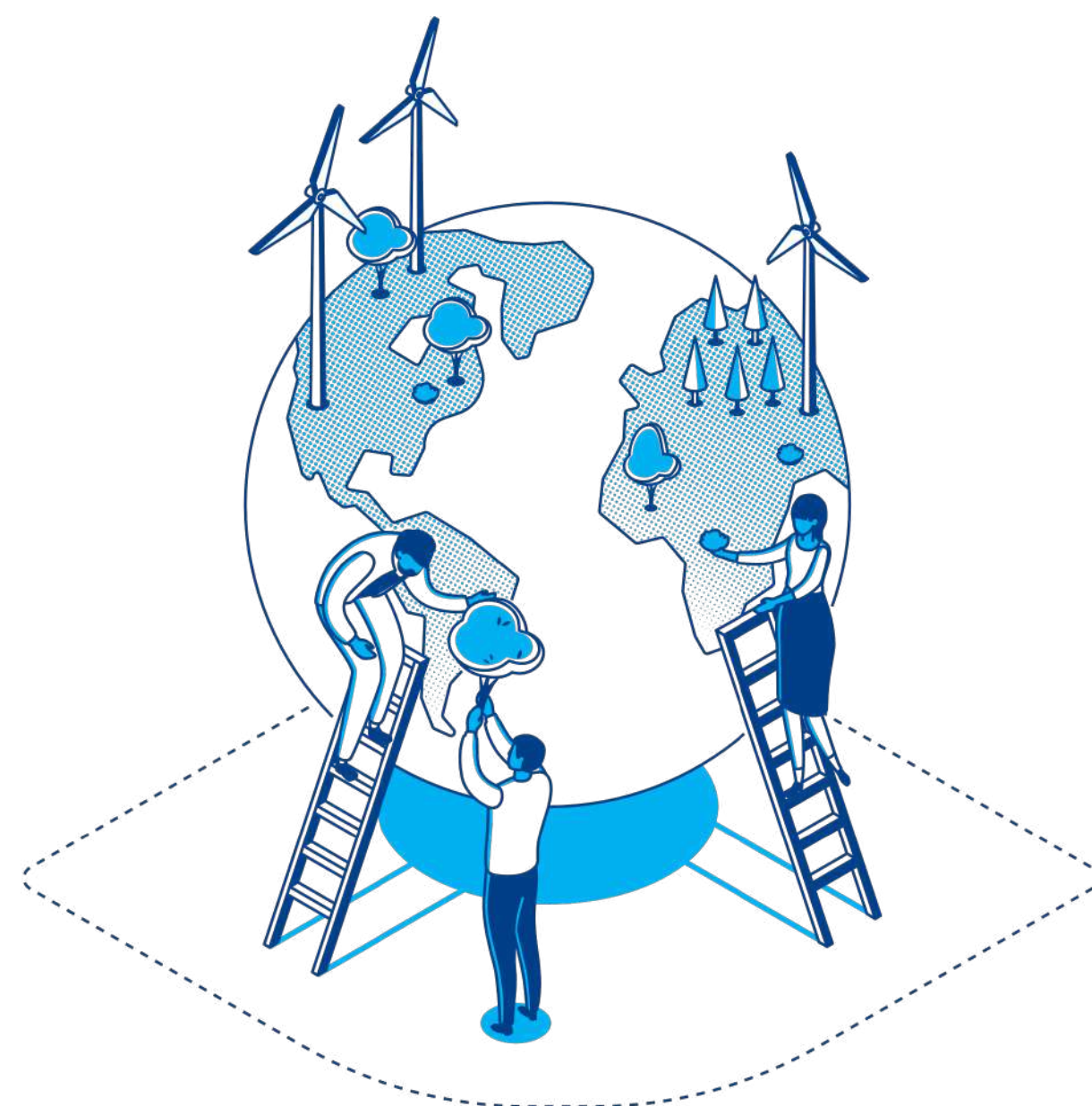


## ÍNDICE

1. Propósito, visión y valores
2. Tendencias globales y propuesta de inversión del Grupo Elecnor
3. Modelo de negocio sostenible
4. Grupo Elecnor hoy
5. Estrategia de futuro
6. Propuesta de inversión
7. Anexos



## PROPÓSITO



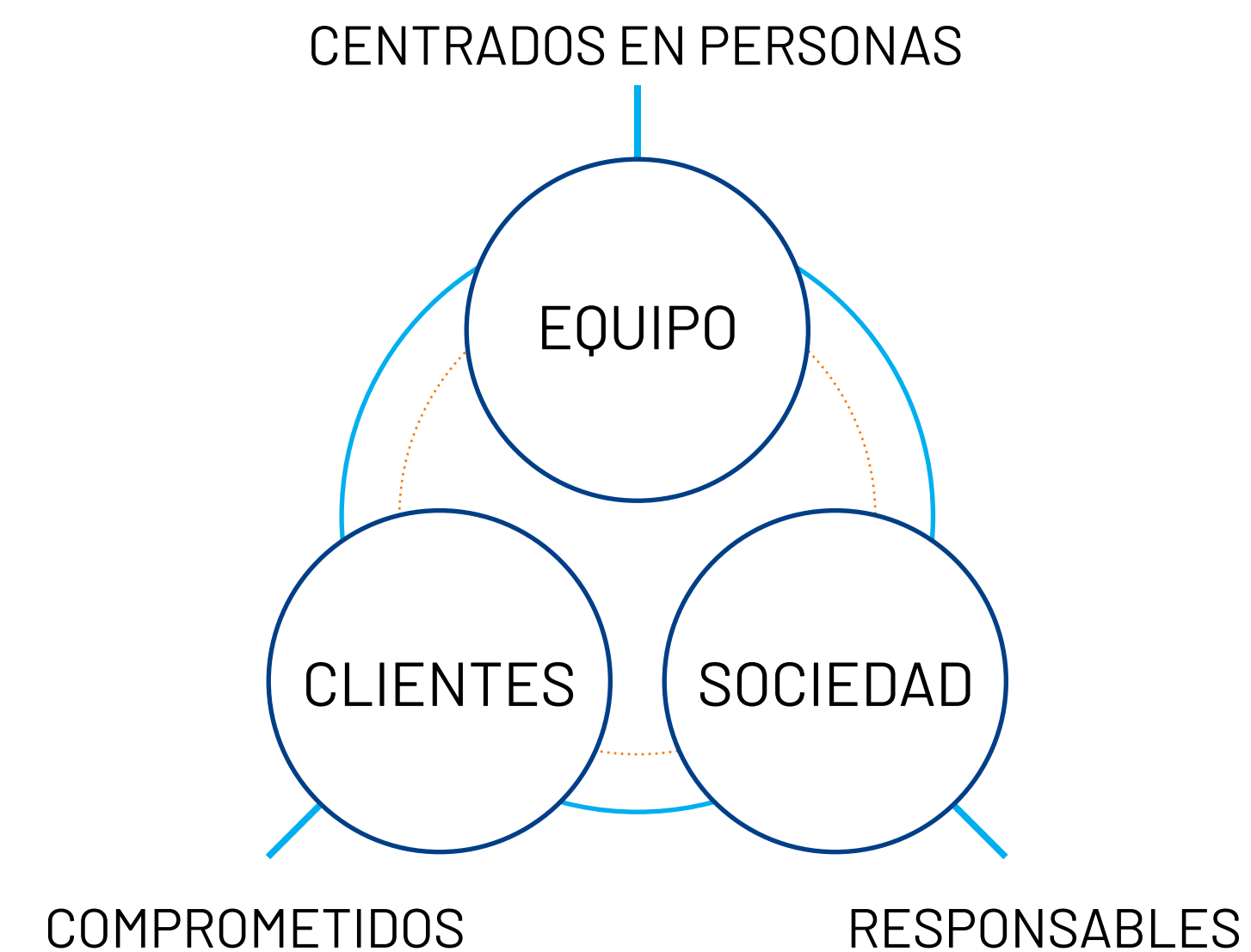
Somos **generadores de cambio y bienestar**: llevamos infraestructuras, energía y servicios a territorios de todo el mundo para que puedan desarrollar su potencial.

## VISIÓN



Una empresa global que desarrolla su propósito con un modelo de negocio basado en las **personas** y que cree en la generación de **valor compartido** y la **sostenibilidad**.

## VALORES



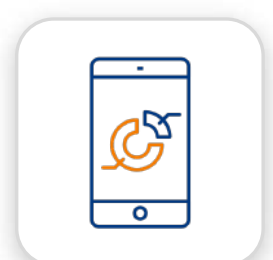
## 2. Tendencias globales que impulsan el modelo del Grupo Elecnor



### ENERGÍAS RENOVABLES

Generación mundial de electricidad gracias a las energías renovables.

50% en 2030 (29% en 2020)



### DIGITALIZACIÓN Y CONECTIVIDAD

Crecimiento exponencial del volumen de datos.

456 Zettabytes en 2030



### ELECTRIFICACIÓN Y EFICIENCIA ENERGÉTICA

Las nuevas tecnologías y la cultura de sostenibilidad permitirán avanzar en una mayor eficiencia energética.

Disminución desde 395 EJ\* en 2016 a 351 EJ en 2050



### CRECIMIENTO DE LA POBLACIÓN

En el 2030, una de cada tres personas vivirá en una ciudad de al menos 500.000 habitantes.

+25% de 2020 a 2050

(\*) Exajulios



## 2. Propuesta de inversión



### SERVICIOS Y PROYECTOS

Aumento de demanda por tendencias globales



### ENERGÍAS RENOVABLES

Crecimiento por aceleración de políticas contra el cambio climático



### INVERSIONES EN INFRAESTRUCTURAS A LARGO PLAZO

Activos de gran valor en proyectos de energía



Crecimiento sostenible y diversificado

-

Presencia en toda la cadena de valor

-

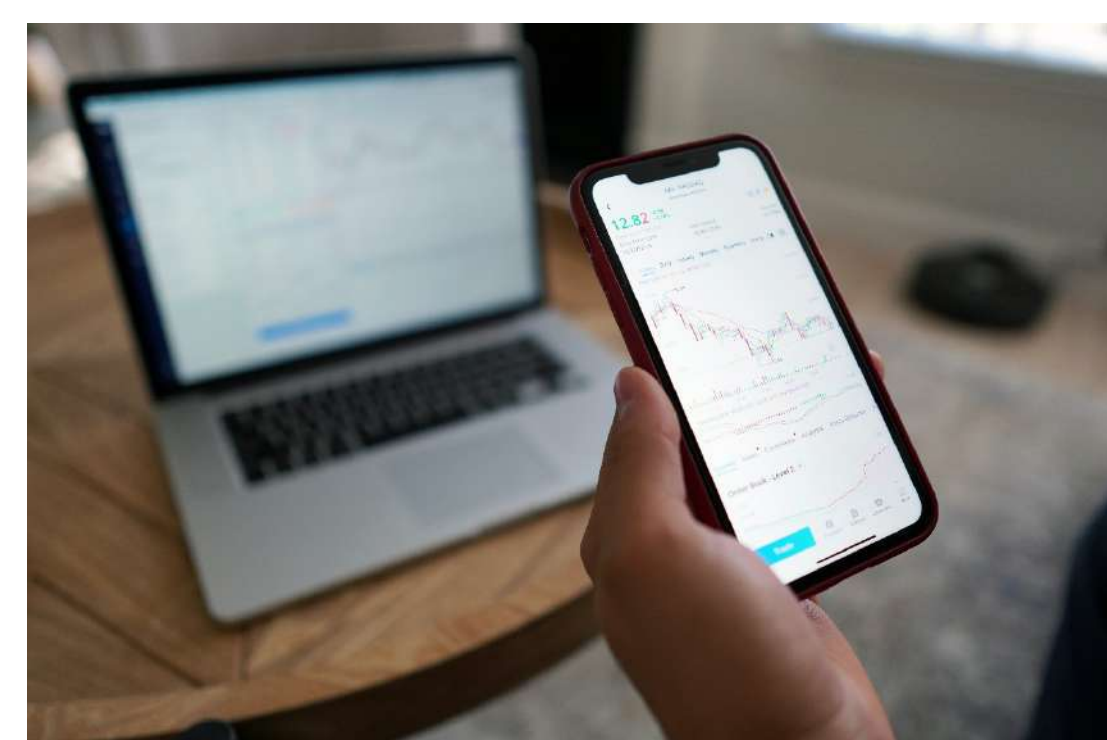
Socio de confianza



Balance sólido, generación de caja libre

-

Retribución creciente al accionista



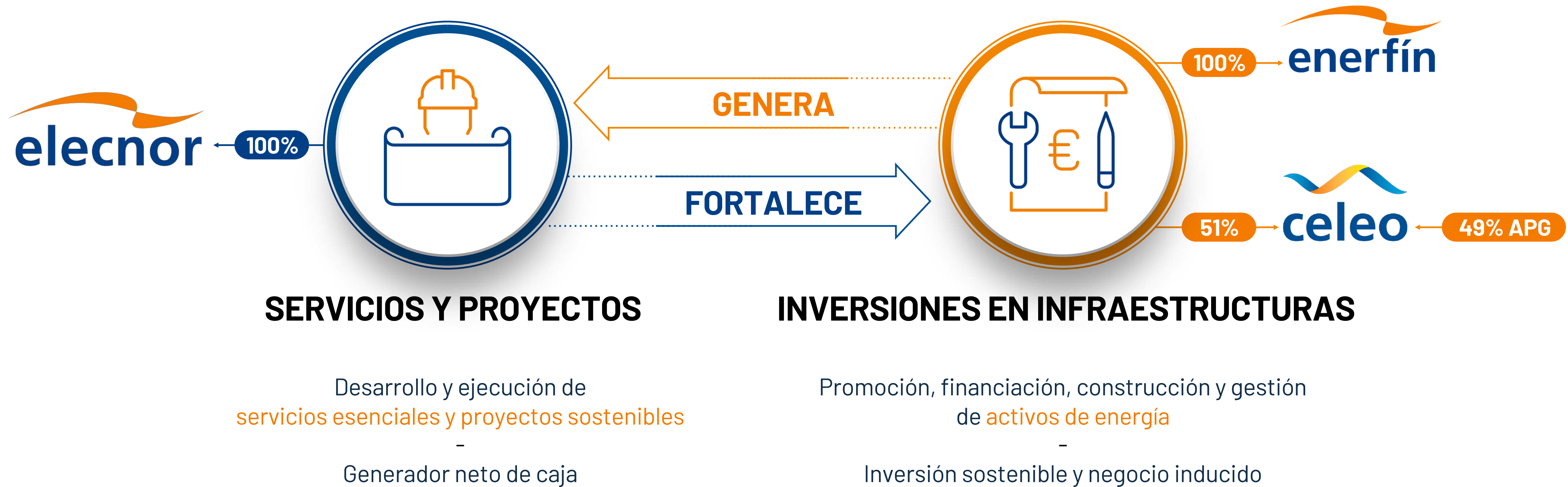
Impulso a la cultura de Relaciones con Inversores e involucración con los accionistas



Solvencia técnica, financiera y reputacional contrastada

### 3. Modelo de negocio sostenible

Modelo sólido y resiliente ante crisis y con fuertes sinergias entre sus negocios



**Palancas de crecimiento** › Eficiencia, diversificación y solidez

**Base diferencial** › Personas y valores



### 3. Modelo de negocio sostenible



SERVICIOS ESENCIALES

Bienestar de las personas

Electricidad/Energía/Telecom/Agua



PROYECTOS SOSTENIBLES LLAVE EN MANO

Solvencia técnica



REDES DE TRANSMISIÓN

Conservación del medio ambiente

Creciente contribución a la reducción del cambio climático



ENERGÍAS RENOVABLES

SOCIO DE CONFIANZA



## Compromiso ASG

### Protegiendo el medio ambiente

- Estrategia de Cambio Climático 2035 alineada con las recomendaciones del TCFD (Task Force on Climate-related Financial Disclosures).
- Validación de los objetivos de reducción de emisiones por SBTi a 2035 (reducción del alcance 1 y 2 en un 38% y el alcance 3 un 18%).
- Puntuación de Liderazgo en el ranking CDP, avalando el posicionamiento del Grupo Elecnor en términos de adaptación y mitigación ante el cambio climático.
- Análisis de riesgos y oportunidades climáticas.
- Certificado Aenor Medio Ambiente CO<sub>2</sub> verificado según la ISO 14064-1:2018.
- Impulso de las energías renovables con proyectos de hibridación de energía eólica con fotovoltaica y almacenamiento, así como de generación, almacenamiento y suministro de hidrógeno verde.
- Gestión de la biodiversidad y protección del medio natural en todos los proyectos.



### Centrado en las personas

- Consecución de los mejores índices de siniestralidad de la historia de la compañía.
- La seguridad y salud en el centro del negocio.
- Adhesión a la Alianza CEO Por la diversidad, enfocada a investigar, desarrollar e impulsar estrategias y buenas prácticas empresariales de diversidad, equidad e inclusión.
- Excelencia operativa: incremento de la satisfacción de los clientes.
- 4% crecimiento de la plantilla.
- 12% incremento de mujeres.
- 31% mujeres en Estructura.



Invertimos y desarrollamos infraestructuras para el progreso de la sociedad



### Buen Gobierno

- El 73% de la financiación corporativa en 2022 se ha considerado sostenible por estar vinculada al desempeño de objetivos e indicadores ASG.
- Sistema de Cumplimiento alineado con los más altos estándares internacionales.
- Nueva Política de Relación con comunidades locales.
- Nuevo régimen de remuneración de consejeros 2022-2025.
- Reestructuración del Consejo de Administración: reducción del número de consejeros y nombramiento de una nueva consejera independiente.
- Cadena de suministro alineada con los estándares de sostenibilidad del Grupo.
- Certificación del Sistema de Gestión de Responsabilidad Social según la IQNet SR10.
- UNE-ISO 37001 de Sistemas de gestión antisoborno.
- UNE 19601 de Sistemas de gestión de compliance penal.



En este ejercicio, el Grupo Elecnor definirá su nuevo **Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025** con el objetivo de seguir impulsando la mejora continua de la gestión de la sostenibilidad.



## 4. Grupo Elecnor hoy

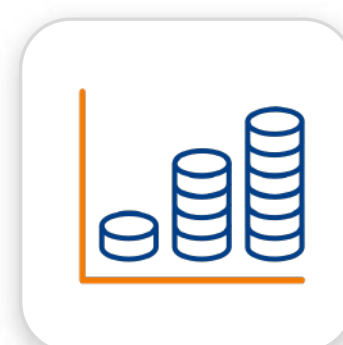
### Principales magnitudes financieras en 2022



INGRESOS CONSOLIDADOS  
3.614 Mill. €



EBITDA CONSOLIDADO  
302 Mill. €



BDI CONSOLIDADO  
103 Mill. €

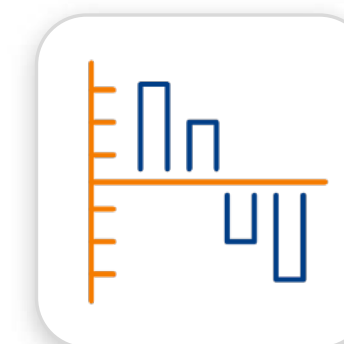


CAPITAL BURSÁTIL:  
1.070 Mill. €\*  
\* Datos a 31 de diciembre de 2022

ENTRE **TOP 60** DE LAS MARCAS MÁS VALIOSAS DE ESPAÑA  
Brand Finance



ACTIVO TOTAL CONSOLIDADO  
3.558 Mill. €



DEUDA FIN. NETA CONSOLIDADA  
547 Mill. €





## 4. Grupo Elecnor hoy

### Principales magnitudes operativas



LÍNEAS DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICAS  
**6.891 KM**



ENERGÍAS RENOVABLES EN CONSTRUCCIÓN **316 MW**  
EN OPERACIÓN **1.581 MW**  
**TOTAL: 1.897 MW**



**6.734 Mill. €**  
DE ACTIVOS GESTIONADOS\*



CIFRA DE VENTAS DE SERVICIOS Y PROYECTOS  
**3.423 Mill. €**



CARTERA DE SERVICIOS Y PROYECTOS\*\*  
**2.408 Mill. €**



TOTAL GRUPO EMPLEADOS  
**22.348**

(\*) Valor contable al cierre de 2022 de los activos participados por Enerfín y Celeo.

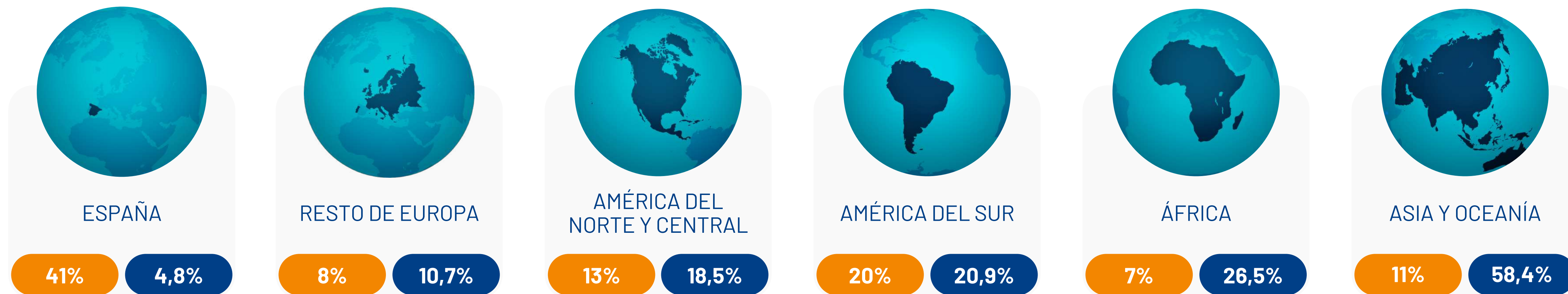
(\*\*) Ejecutable en 12 meses.



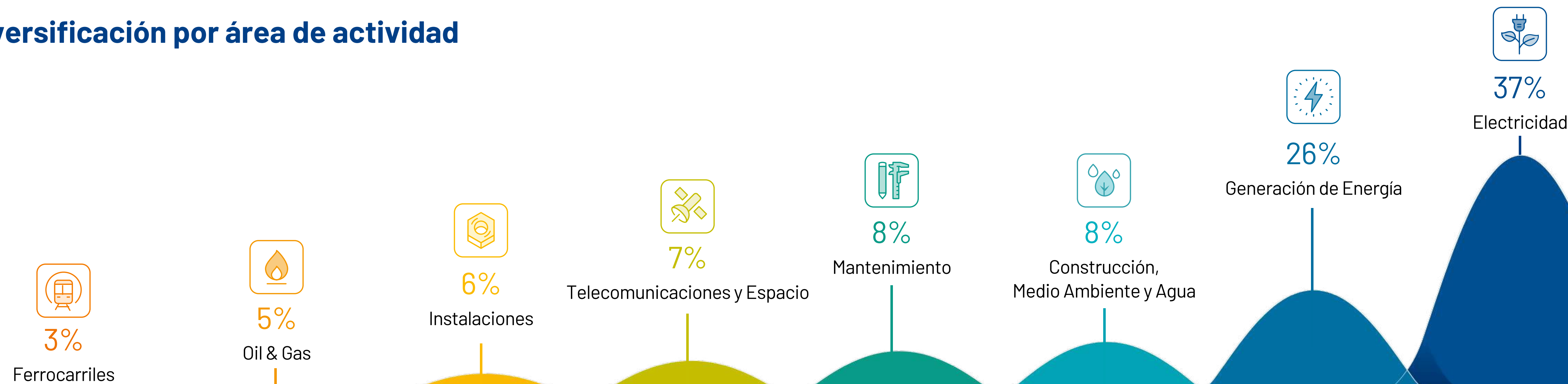
## 4. Grupo Eelecno hoy

### Diversificación por área geográfica

INGRESOS 2022 VARIACIÓN % SOBRE 2021



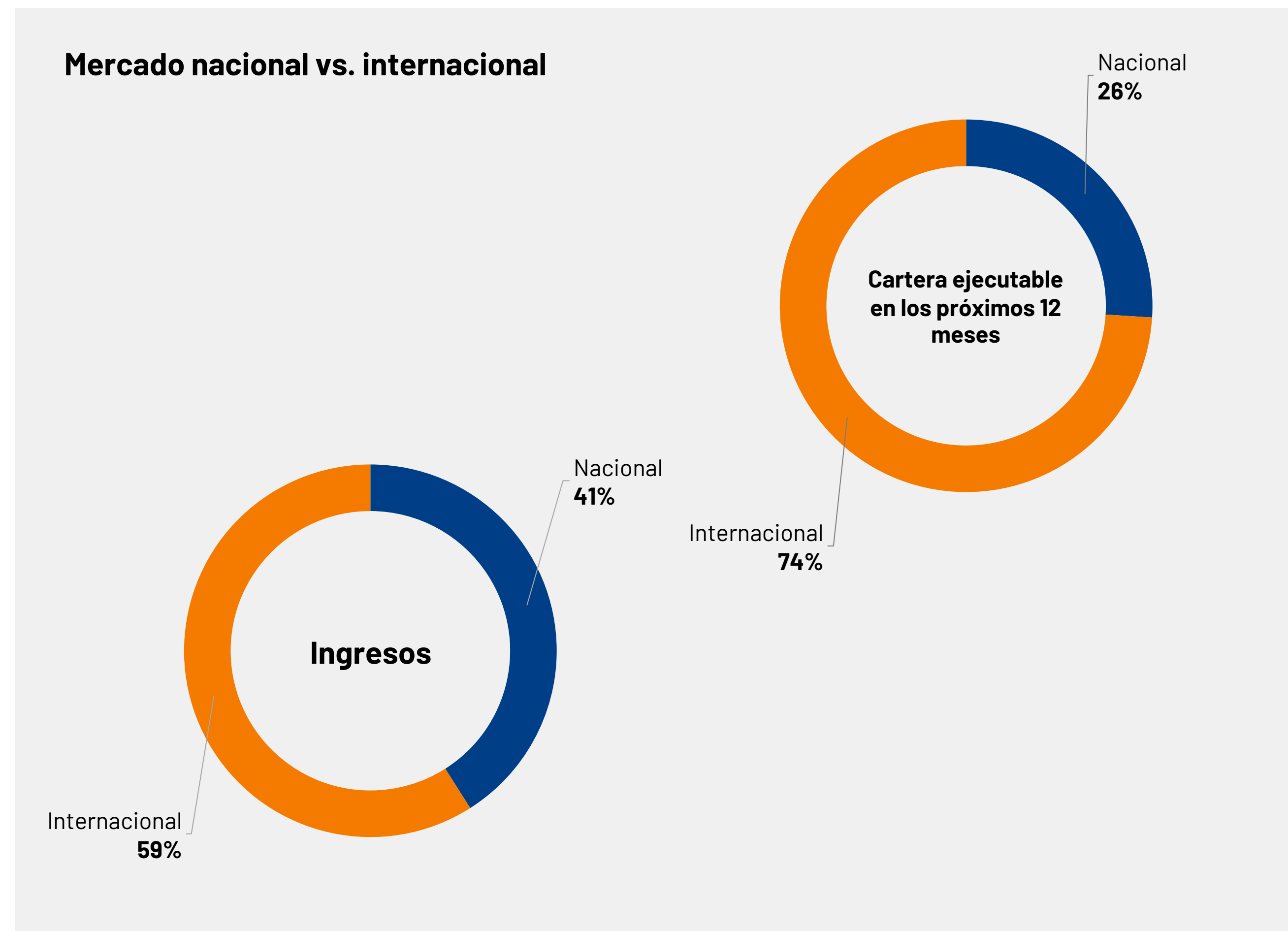
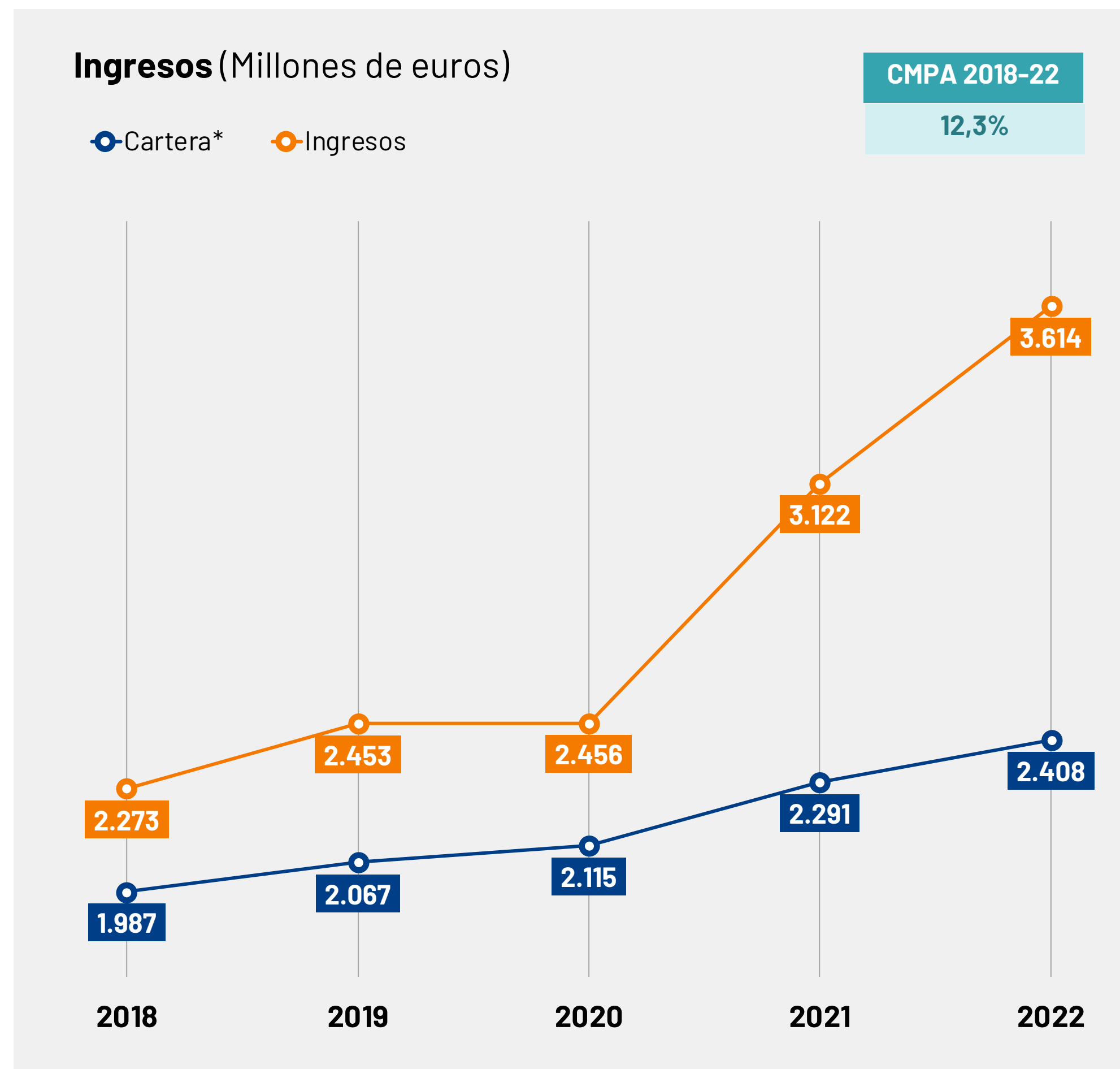
### Diversificación por área de actividad





## 4. Grupo Eelecnor hoy

### Crecimiento rentable y sostenible. Internacionalización.



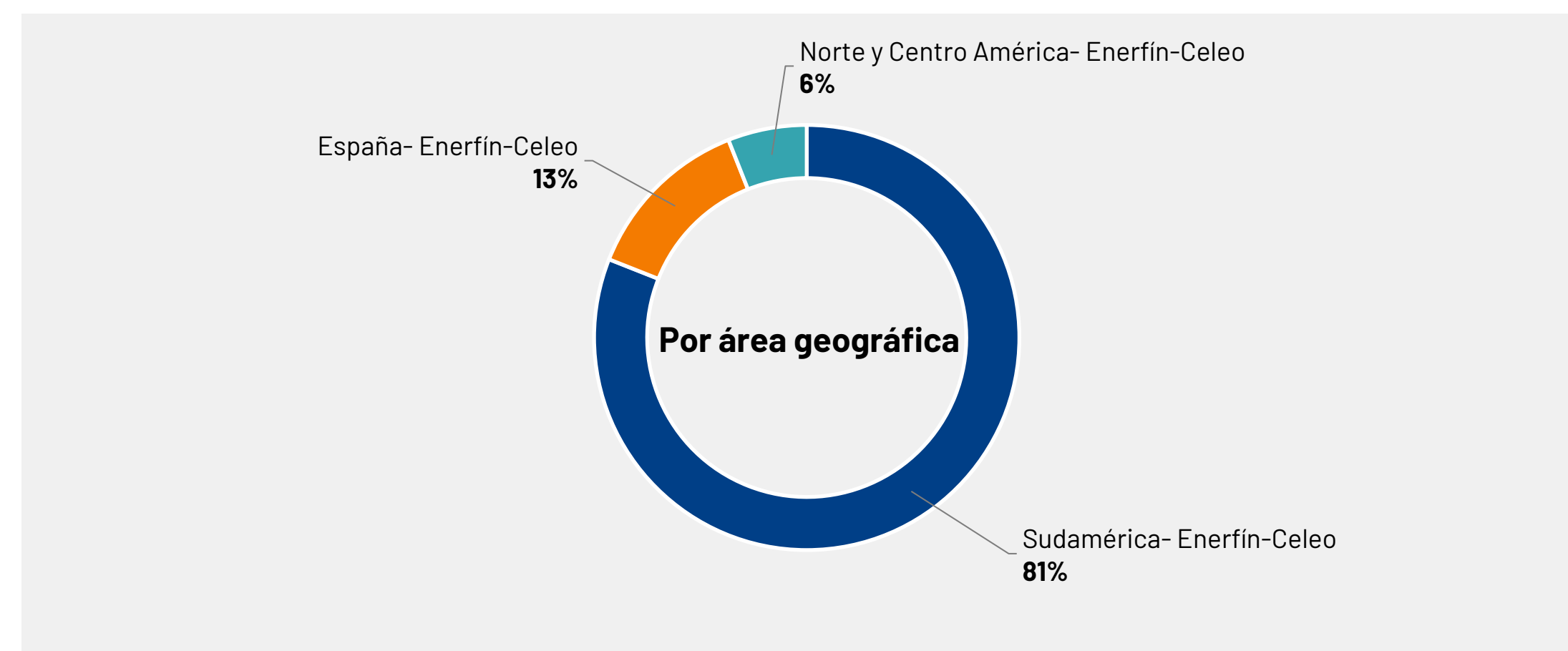
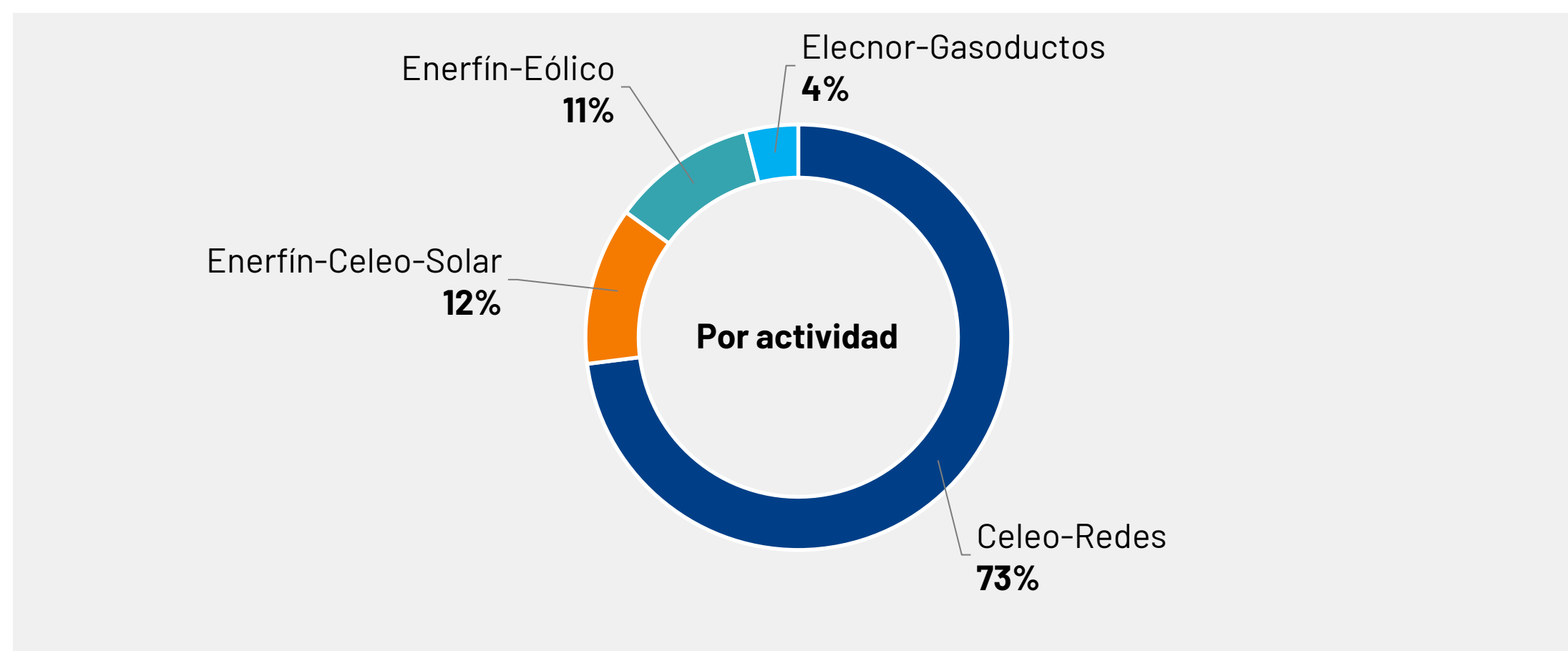
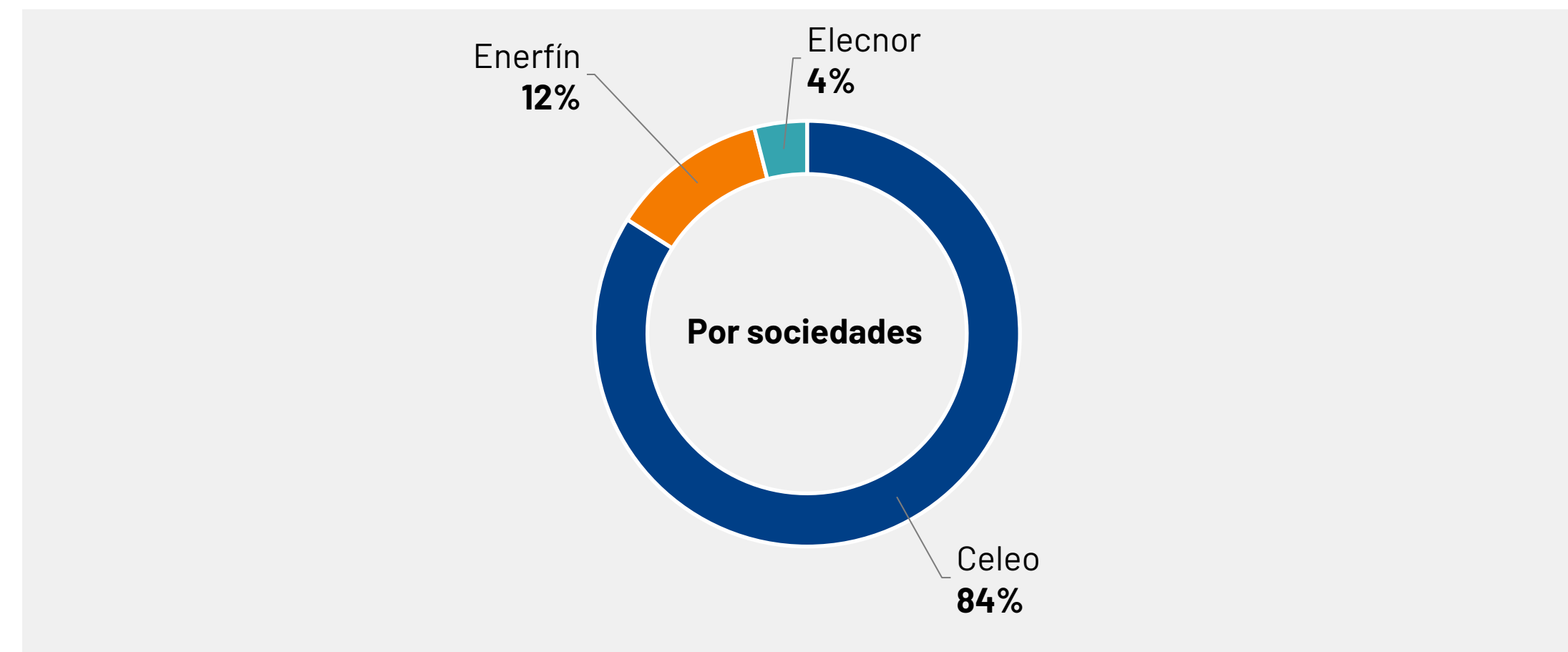
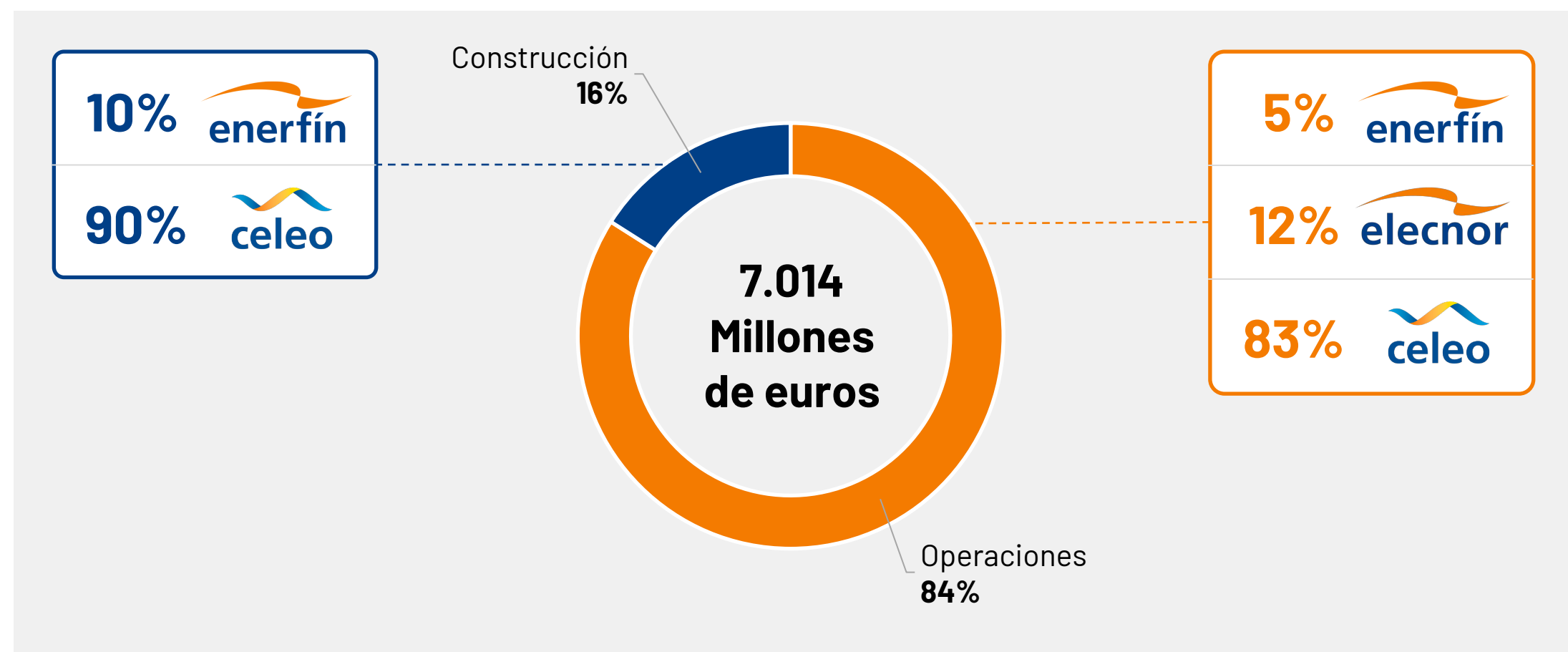
Cifras a cierre de 2022.

(\*) El parámetro Cartera incluye la valoración de los proyectos cuya ejecución está prevista en los próximos 12 meses.



## 4. Grupo Elecnor hoy

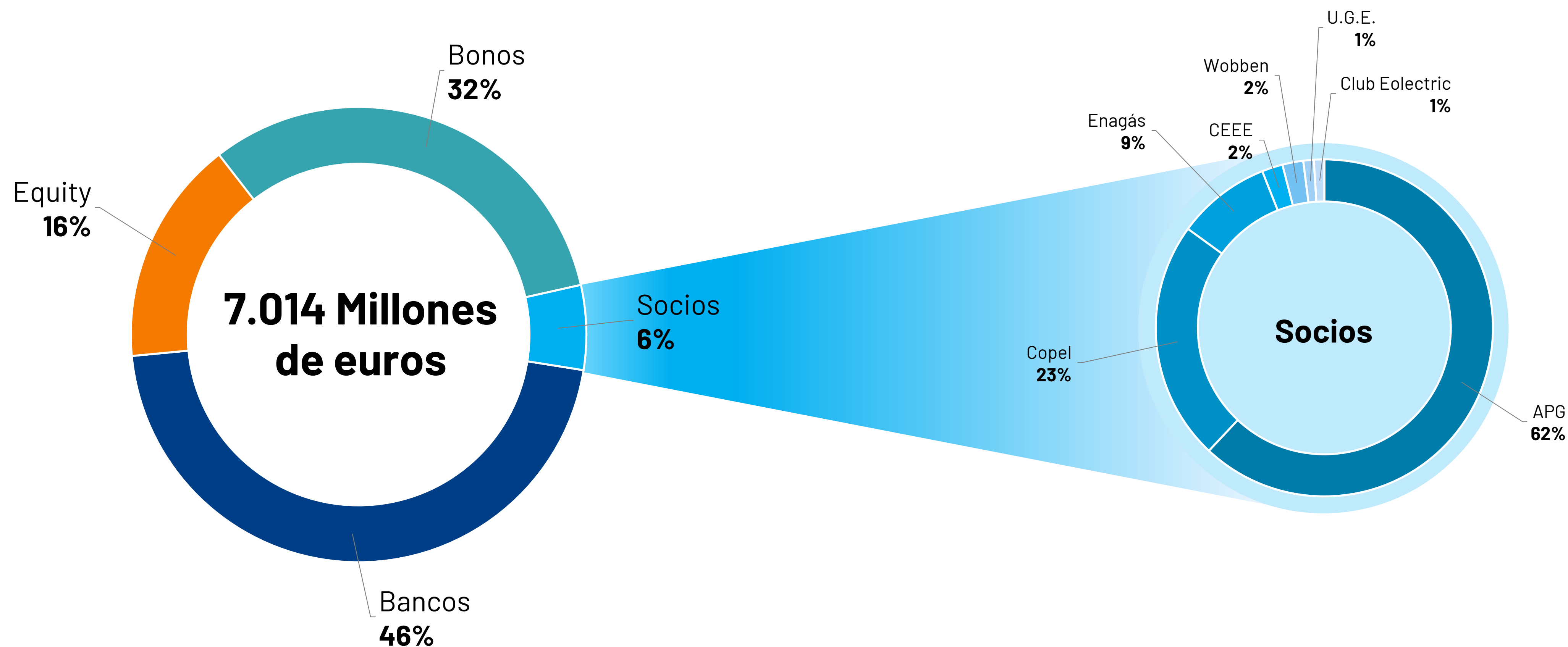
### Negocio de inversión en infraestructuras y energías renovables. Activos gestionados.





## 4. Grupo Eelec hoy

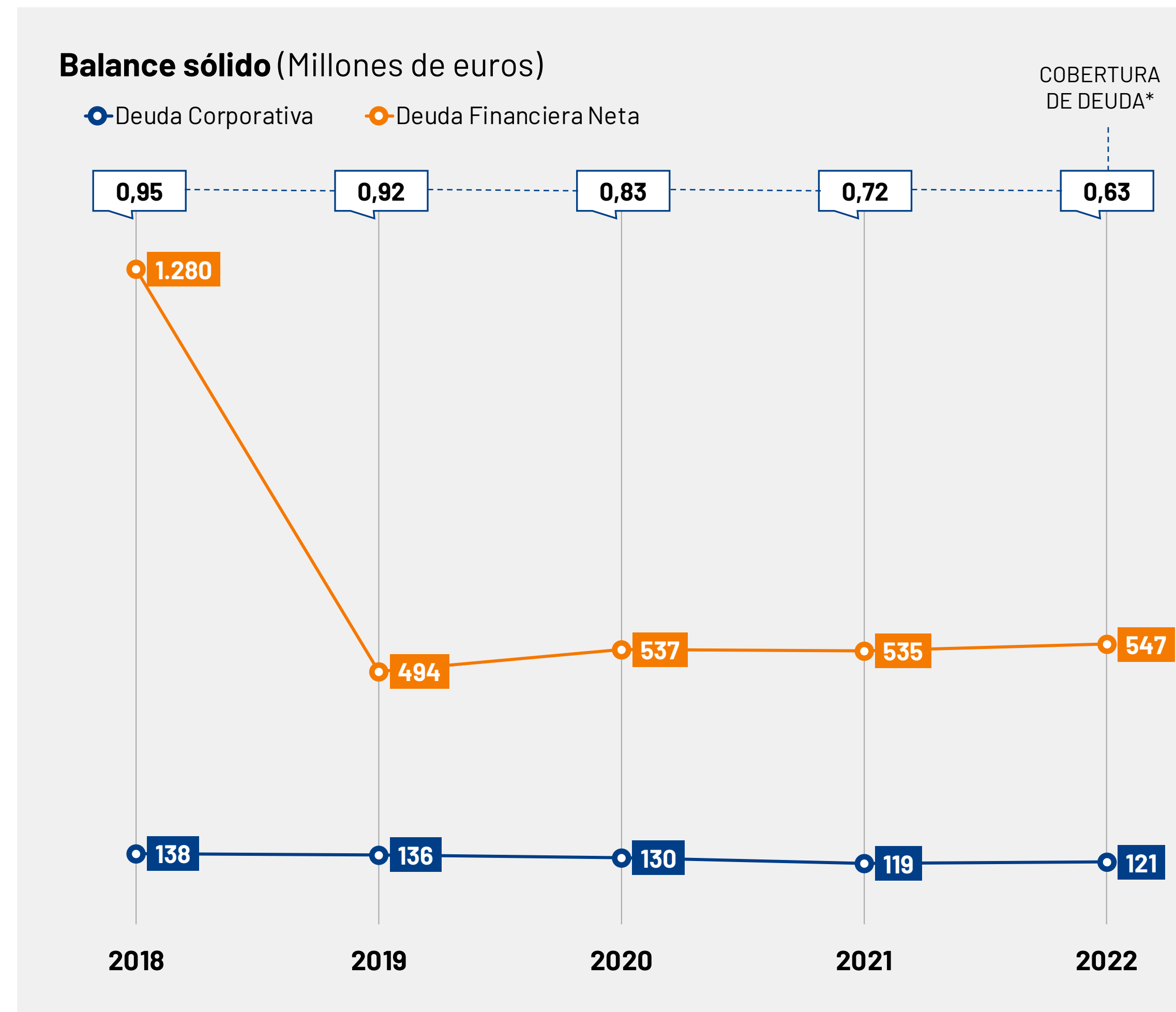
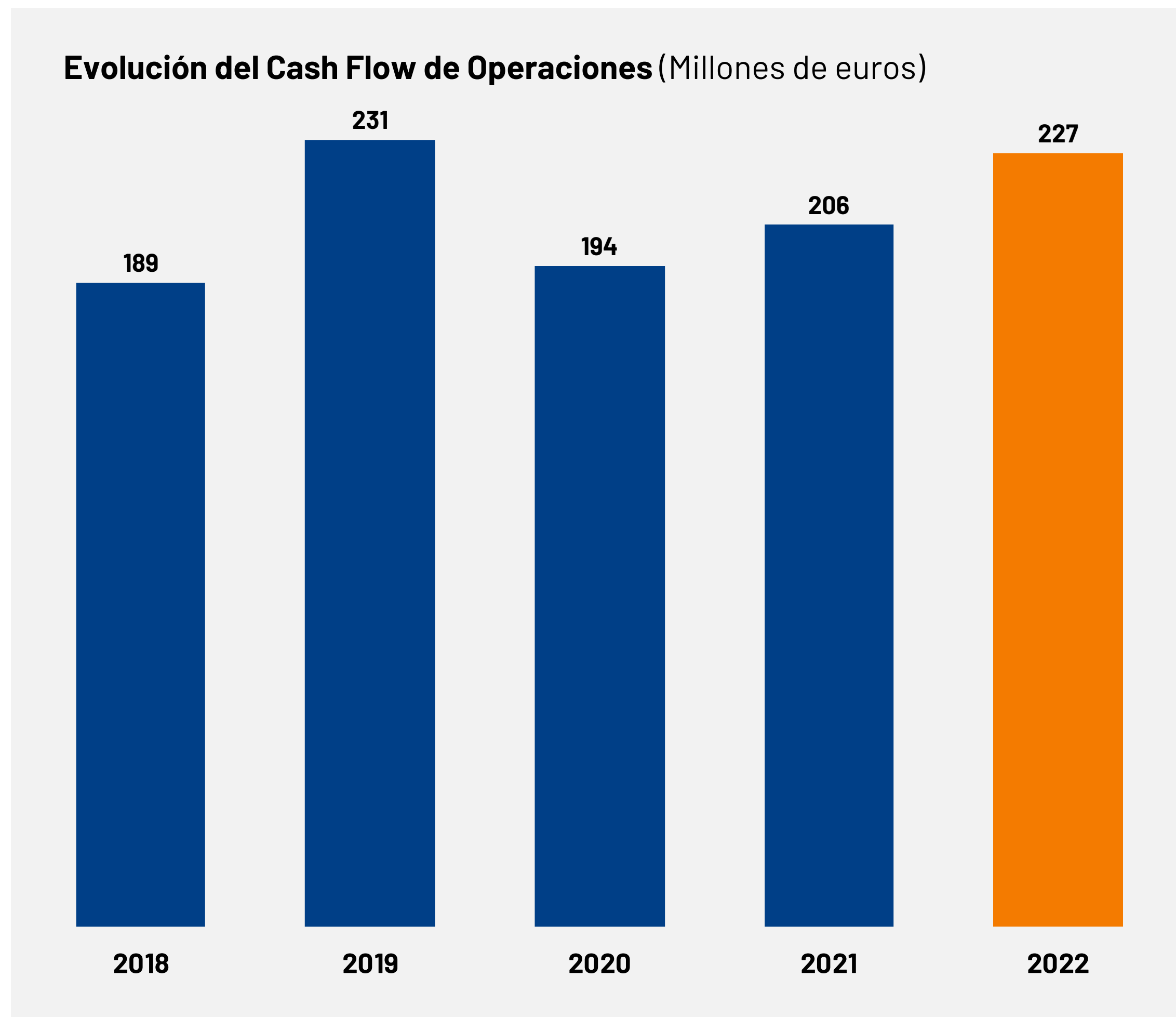
### Negocio de inversión en infraestructuras y energías renovables. Origen de financiación.





## 4. Grupo Eelecno hoy

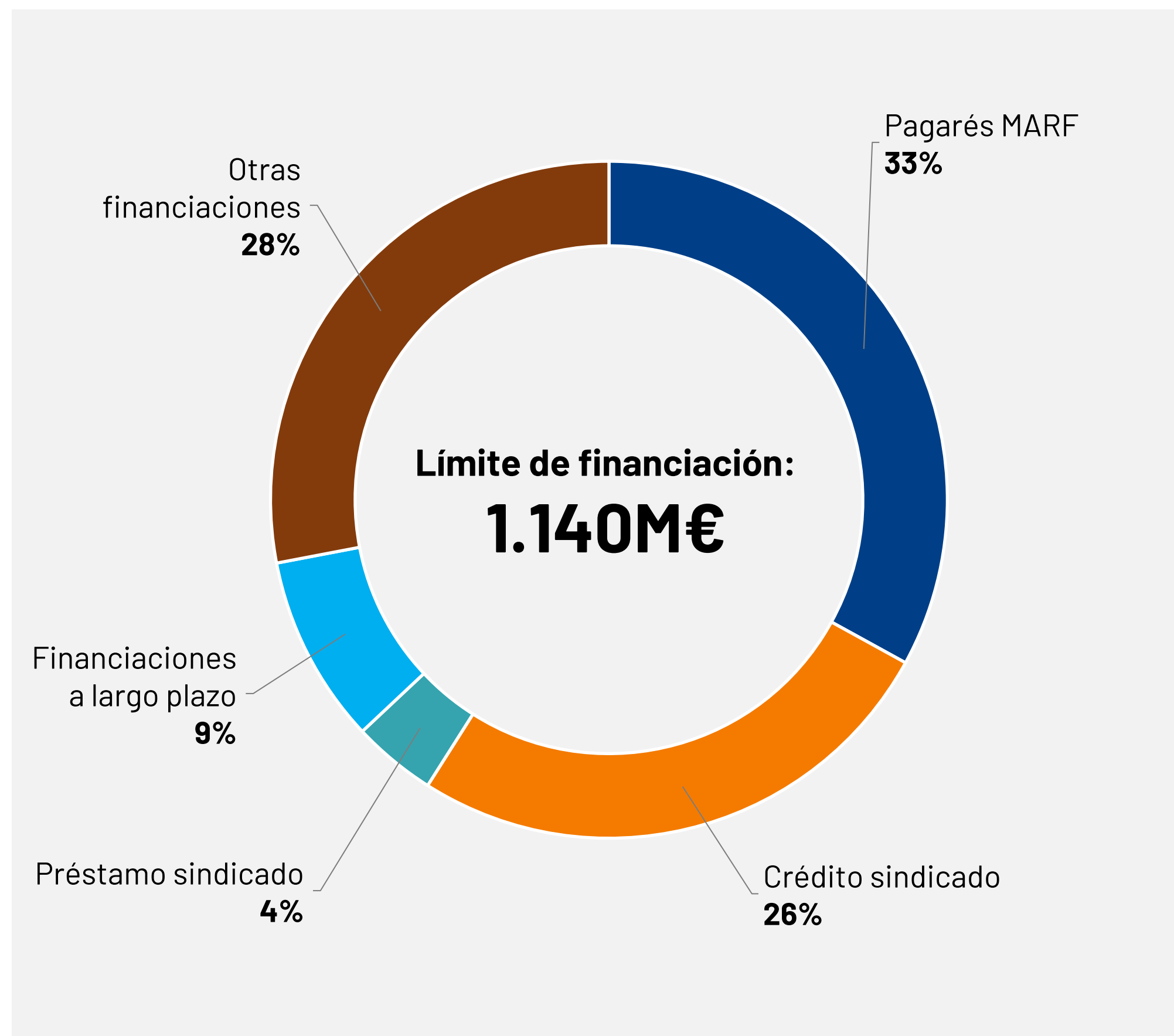
### Gestión eficiente del capital y del riesgo financiero





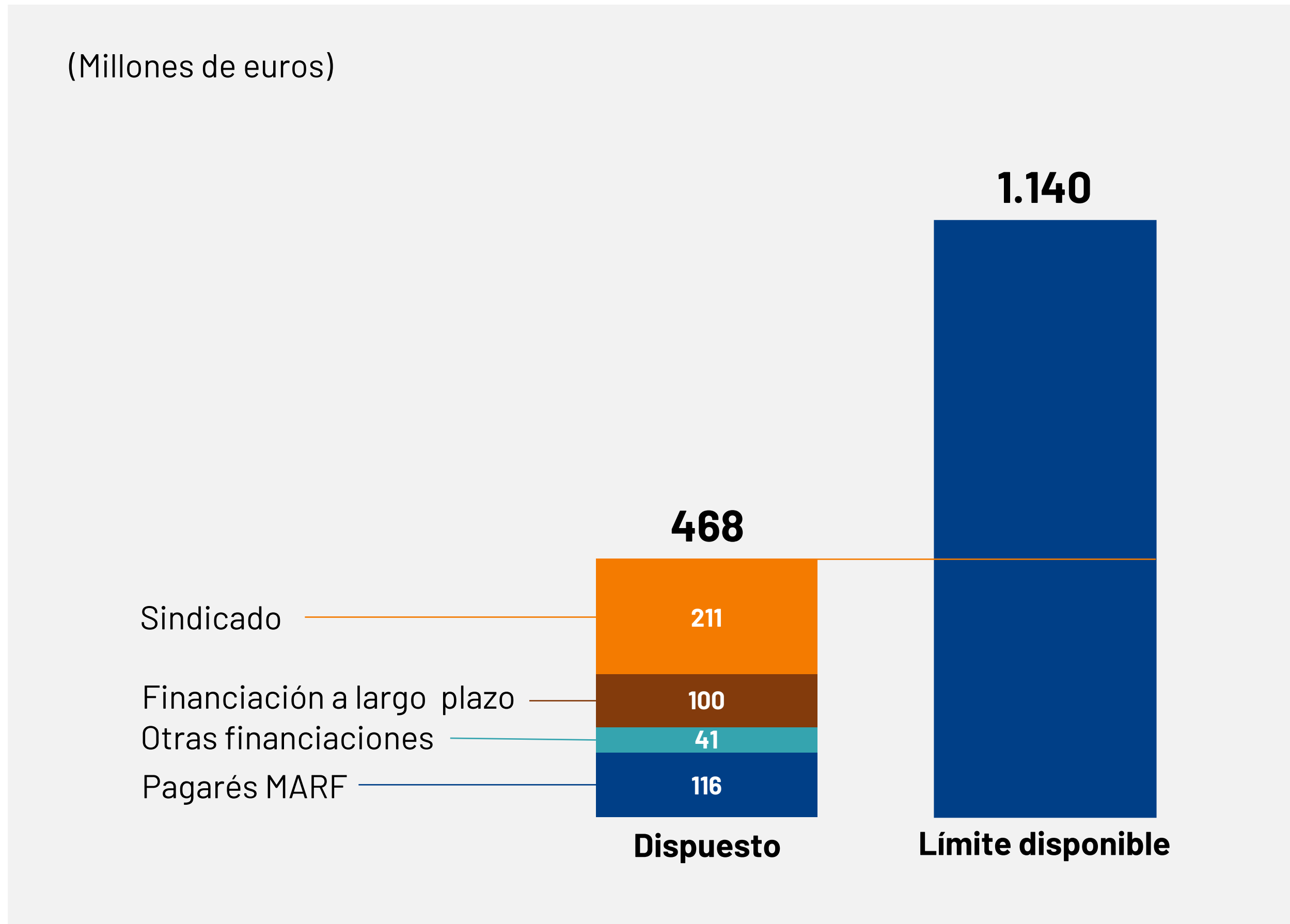
## 4. Grupo Eelecno hoy

### Gestión eficiente del capital y del riesgo financiero



Total efectivo: **391M€**

Efectivo libre disponible: **347M€**

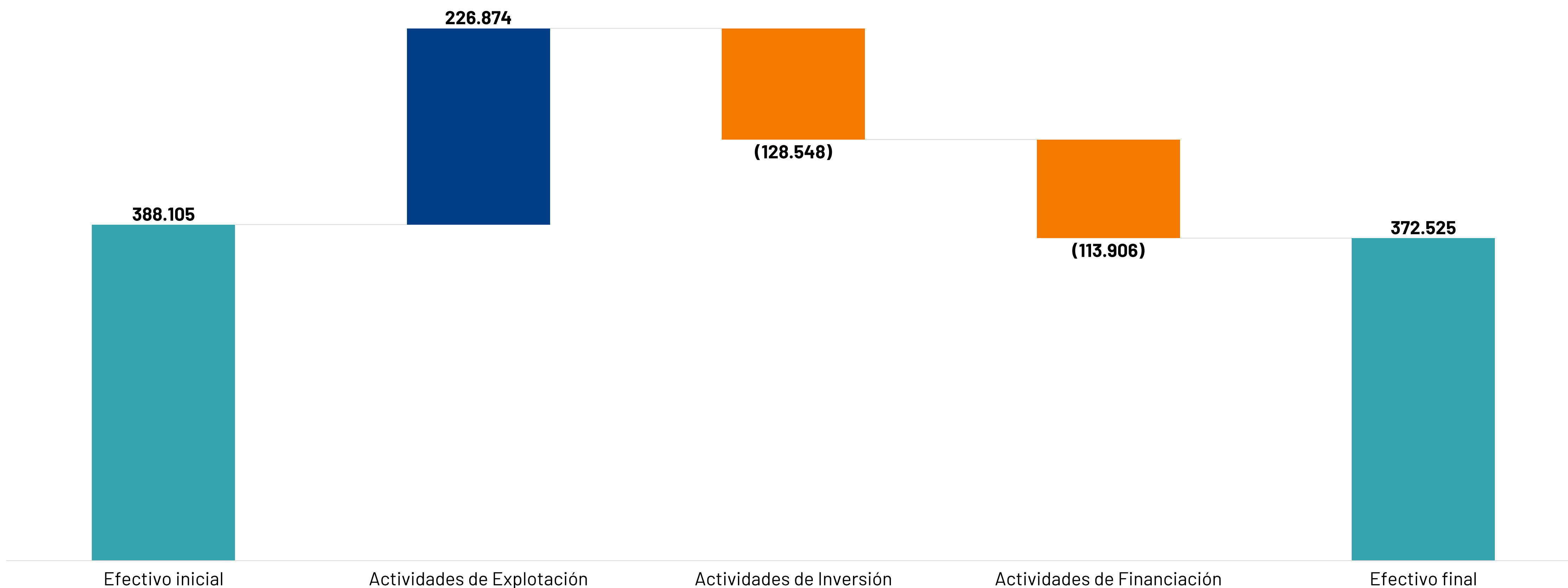




## 4. Grupo Elecnor hoy

### Estados de Flujos de efectivo

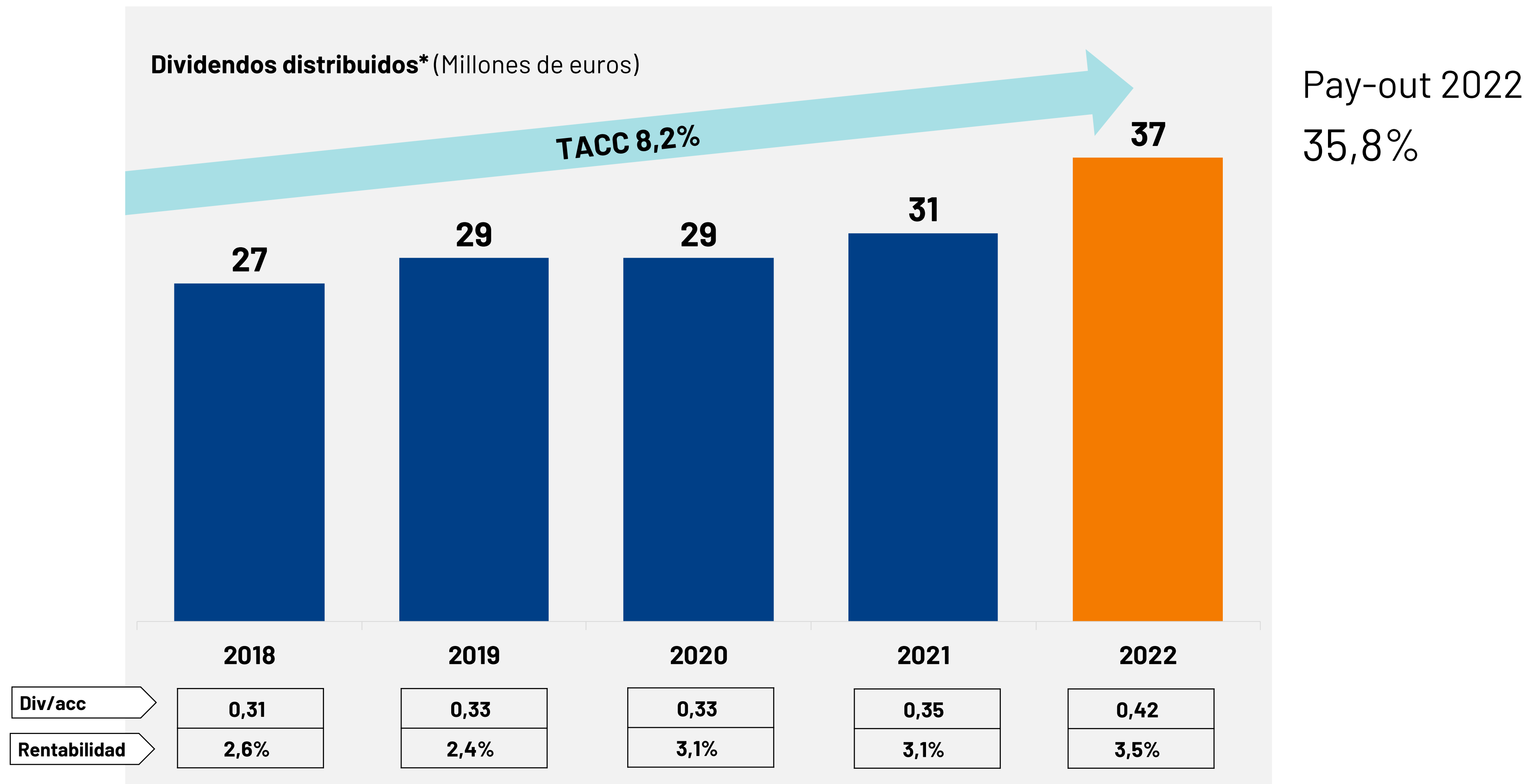
**Estado de Flujos de Efectivo, ejercicio 2022**  
(miles de euros)





## 4. Grupo Ecnor hoy

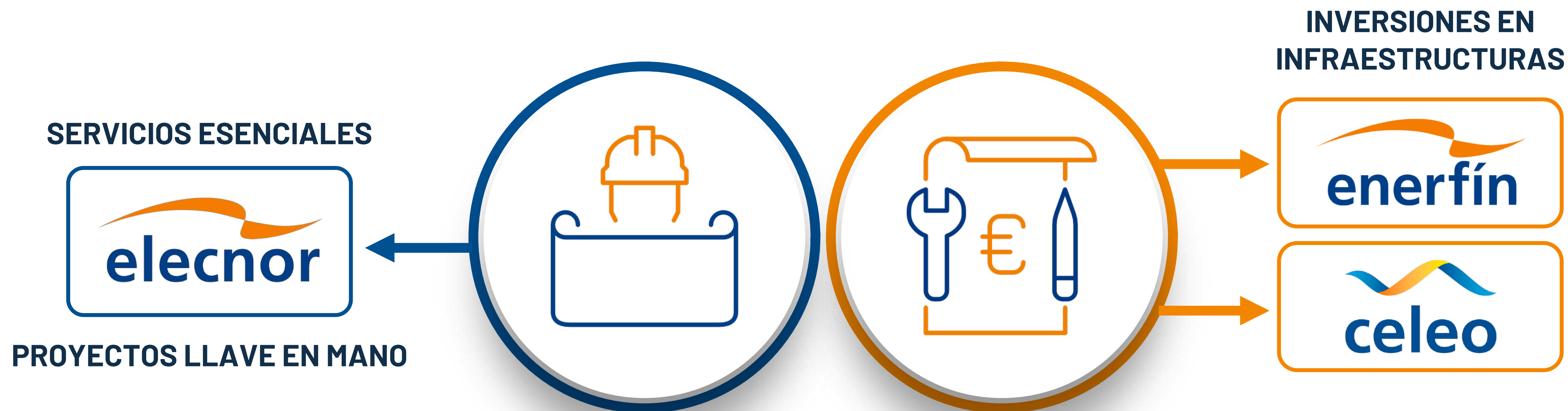
### Retribución al accionista



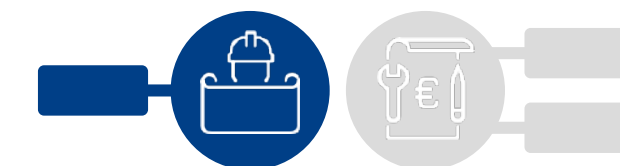
(\*) Dividendos distribuidos en efectivo.



## 5. Estrategia de futuro



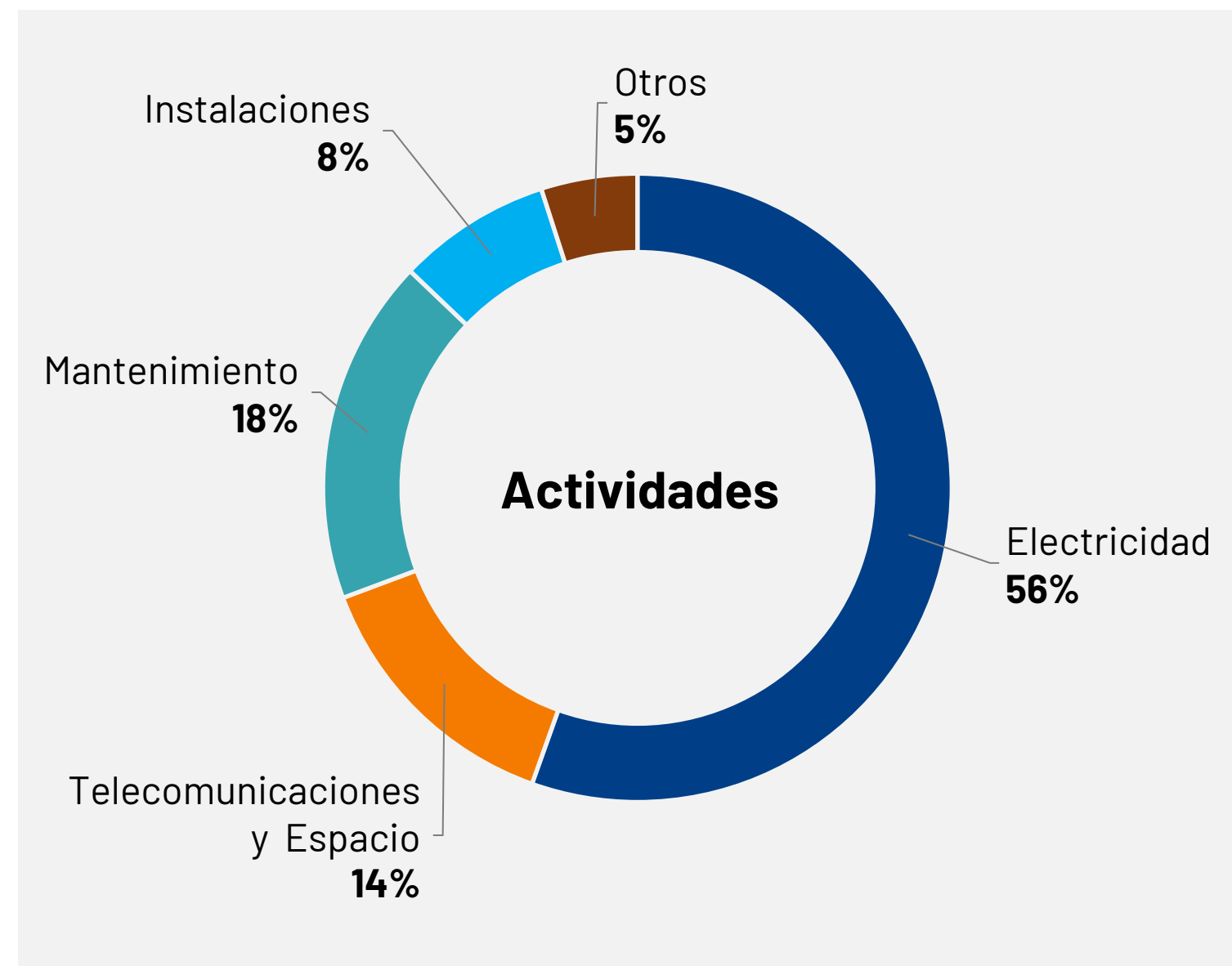




## 5. Estrategia de futuro

### Servicios esenciales - Eelecno (1/2)

Ventas: 1.525 Mill. € / 2021: 1.358 Mill. €



LIDEREAZGO EN ESPAÑA +  
INTERNACIONALIZACIÓN  
RENTABLE + SOCIO DE  
CONFIANZA



#### CLAVES

- Clientes Prime (Utilities).
- Inteligencia de mercado: conocimiento de clientes.
- Relaciones largo plazo.
- Escalable.
- Países con marcos legales predecibles.



#### PERFIL FINANCIERO

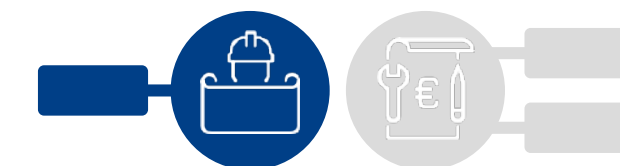
- Generador de caja recurrente.
- Mínima financiación corporativa.



#### PERFIL OPERATIVO

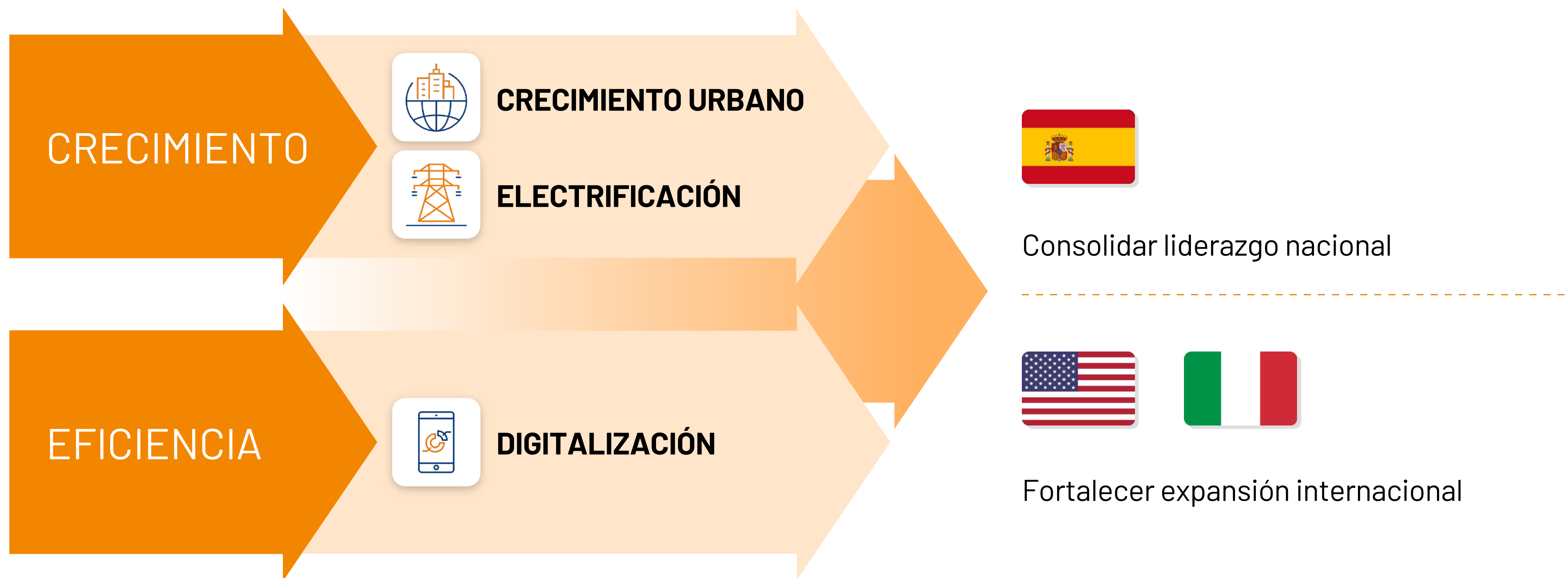
- Riesgo operativo controlado.
  - Equipos propios.
  - Especialización de la mano de obra.
  - Control de costes.



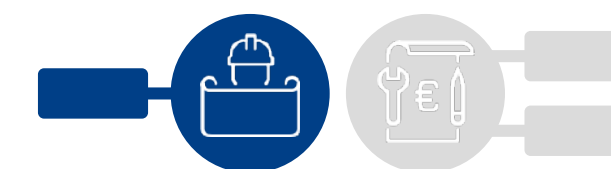


## 5. Estrategia de futuro

### Servicios esenciales - Elecnor (2/2)



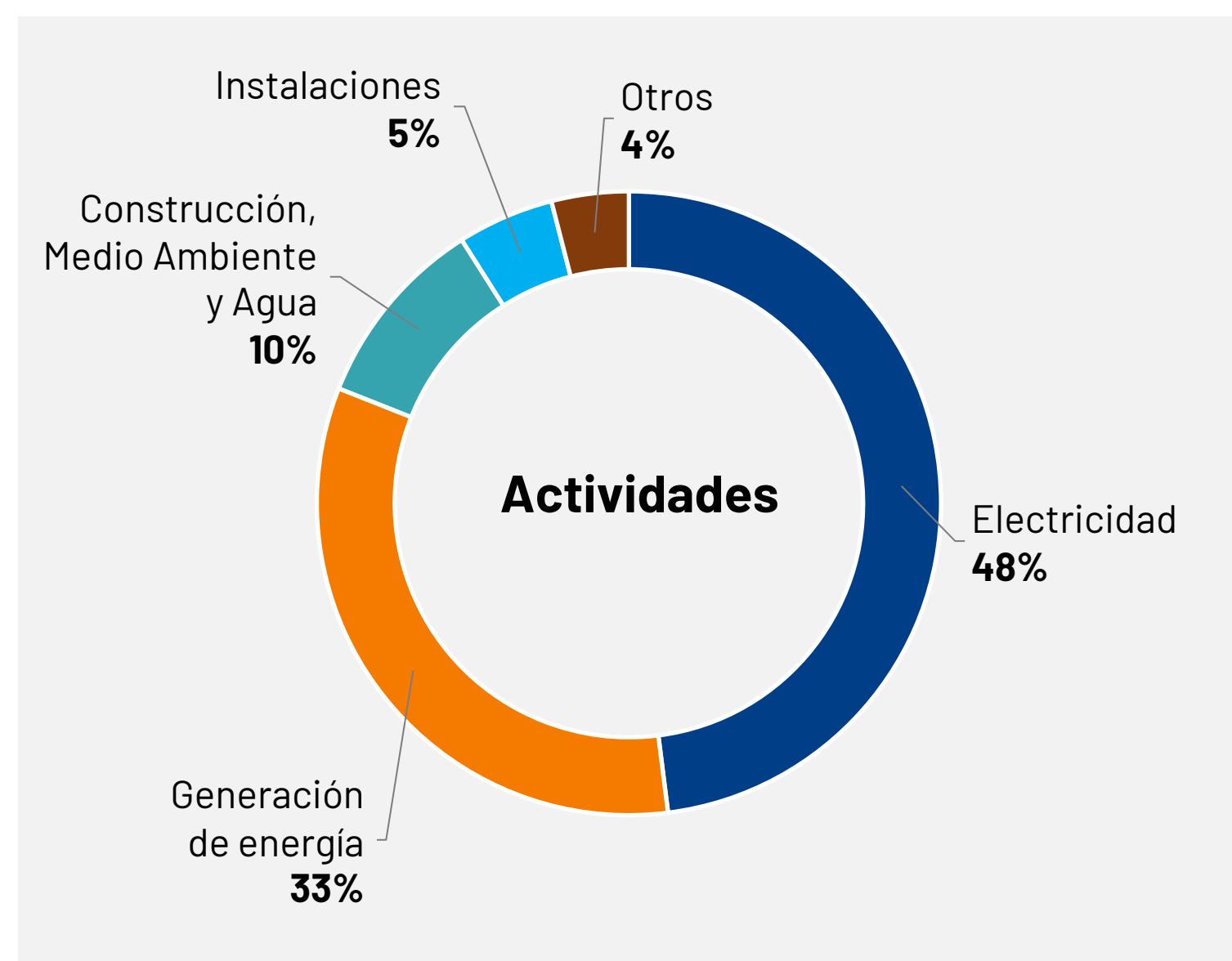
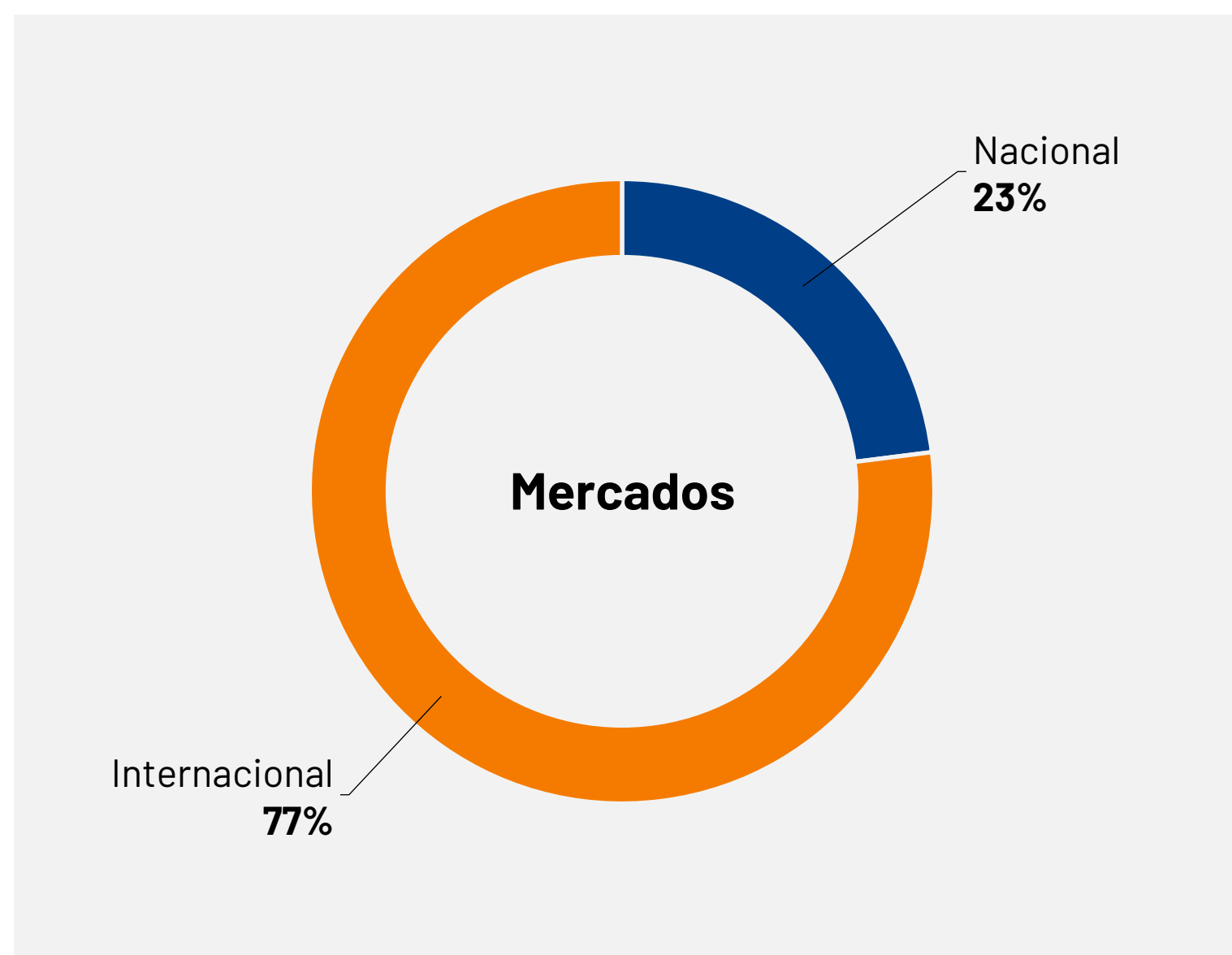




## 5. Estrategia de futuro

### Proyectos Llave en Mano - Ecnor (1/2)

Ventas: 1.898 Mill. € / 2021: 1.600 Mill. €



MÁS DE 60 AÑOS DE EXPERIENCIA Y CREDENCIALES COMO SOCIO DE CONFIANZA



#### CLAVES

- Análisis previo de riesgo de licitación.
- Excelente track record de cumplimiento de proyectos.
- Capacidad de generar proyectos.



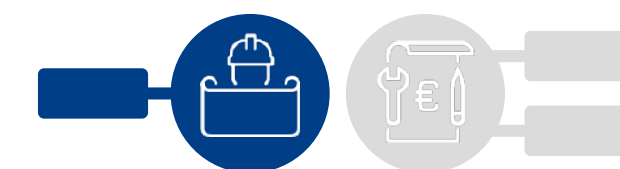
#### PERIL FINANCIERO

- Financiación sin recursos a Ecnor.
- Capacidad de estructuración financiera.
- Gestión riesgos del CapEx de nuestros clientes.



#### PERFIL OPERATIVO

- Equipos propios.
- Cobertura internacional.
- Implantación local.



## 5. Estrategia de futuro

### Proyectos Llave en Mano - Elecnor (2/2)



Promoción privada de proyectos para construcción o venta.



Financiación estructurada para proyectos.



Alianzas con socios.



Capacidad internacional, presencia local.

## FOCO EN PAÍSES CON PRESENCIA ESTABLE Y CAPACIDAD DE EJECUCIÓN GLOBAL

### AMÉRICA



Brasil



Chile

### AUSTRALIA



Creciente presencia

### ÁFRICA



Angola



Camerún



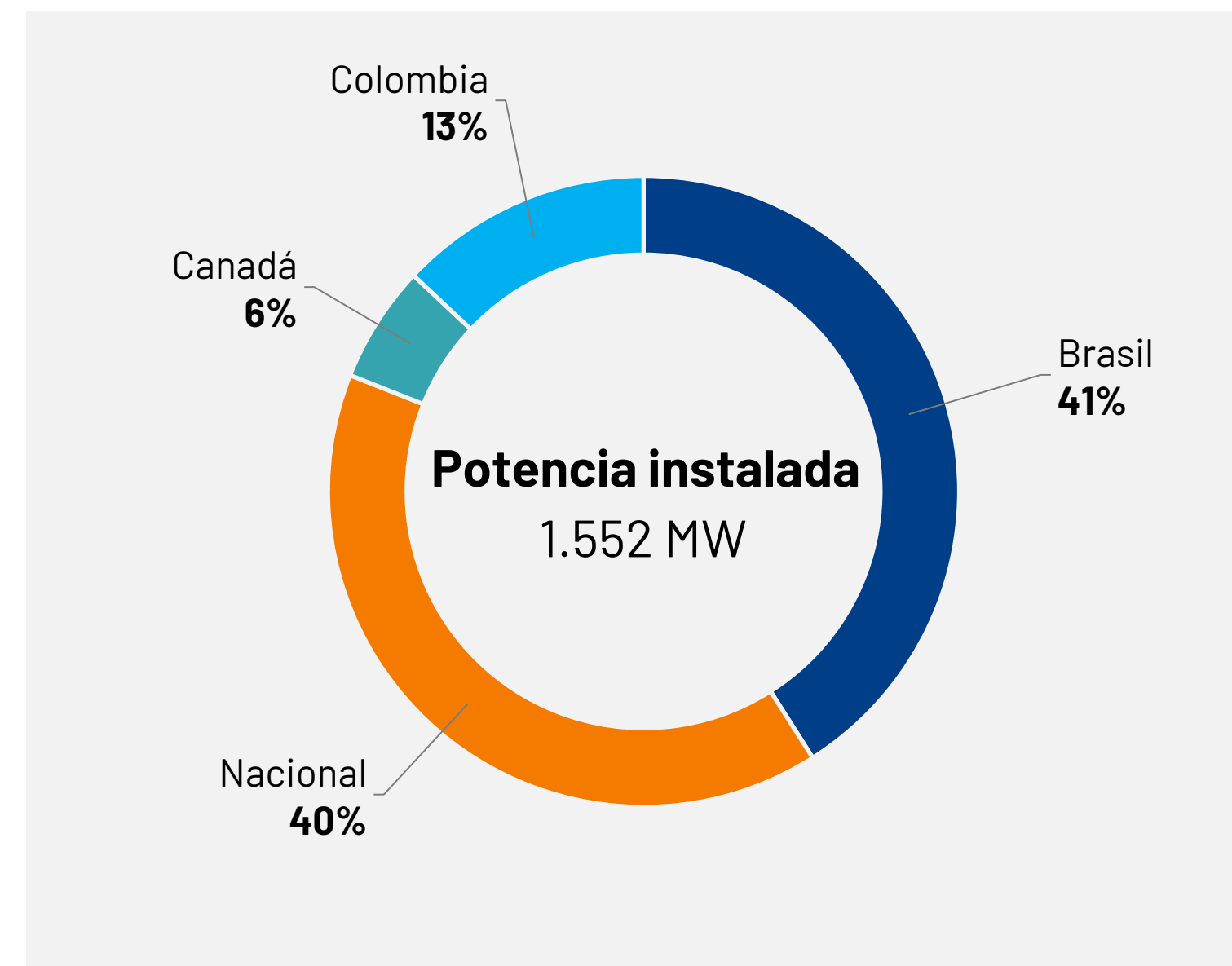
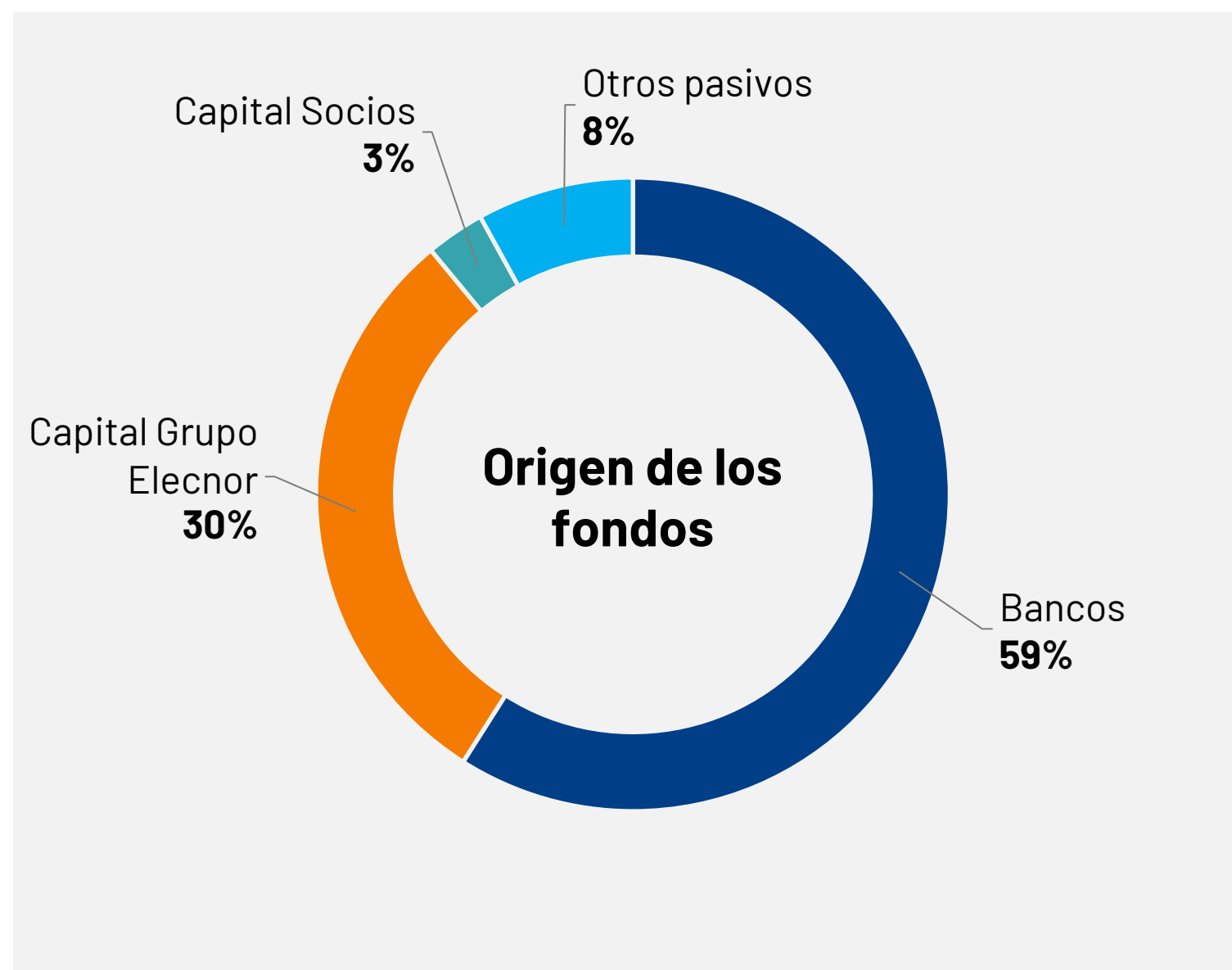
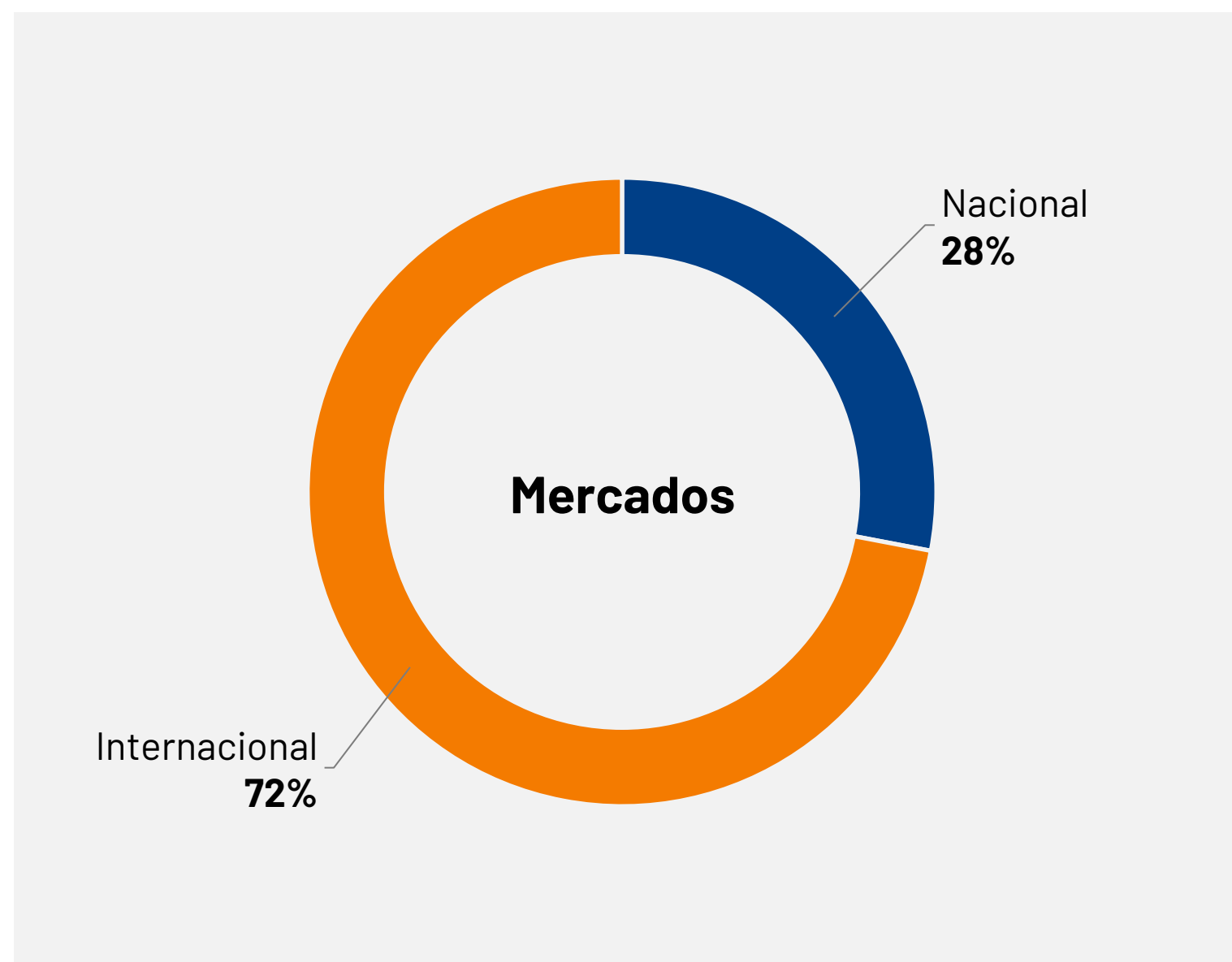


## 5. Estrategia de futuro

### Energía Eólica y Fotovoltaica - Enerfín (1/2)

Valor contable de activos en gestión: 810 Mill. €

**Pipeline 2022: 9 GW**



#### CLAVES

- Excelencia tecnológica.
- Capacidades de promoción de proyectos.
- Grandes capacidades de gestión de compra venta de energía.
- Apuesta por fotovoltaico e hidrógeno.



#### PERFIL FINANCIERO

- Generador de caja a largo plazo.
- Negocio intensivo en capital.
- Socios estratégicos a largo plazo.
- Financiación a largo plazo sin recurso.



#### PERFIL OPERATIVO

- Operación y explotación de los parques.
- Estructuración operaciones financieras.
- Gestión del riesgo de demanda.



## 5. Estrategia de futuro

### Energía Eólica y Fotovoltaica - Enerfín (2/2)



Desarrollo tecnológico.

- Almacenamiento de energía.
- Hibridación.



Apuesta por la energía fotovoltaica.



Fuerte crecimiento en renovables.

Aprovechamiento máximo de la experiencia y las capacidades de Enerfín.



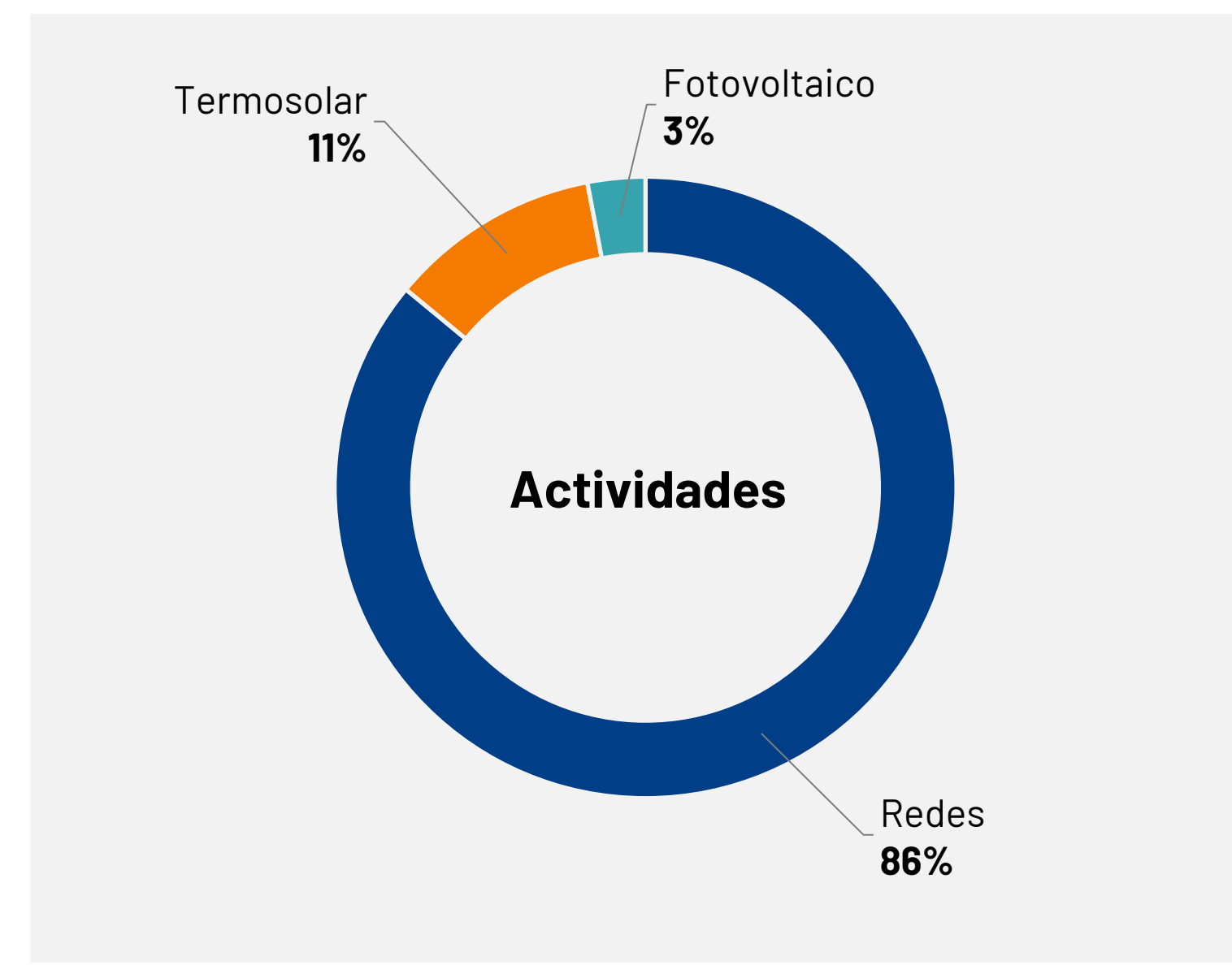
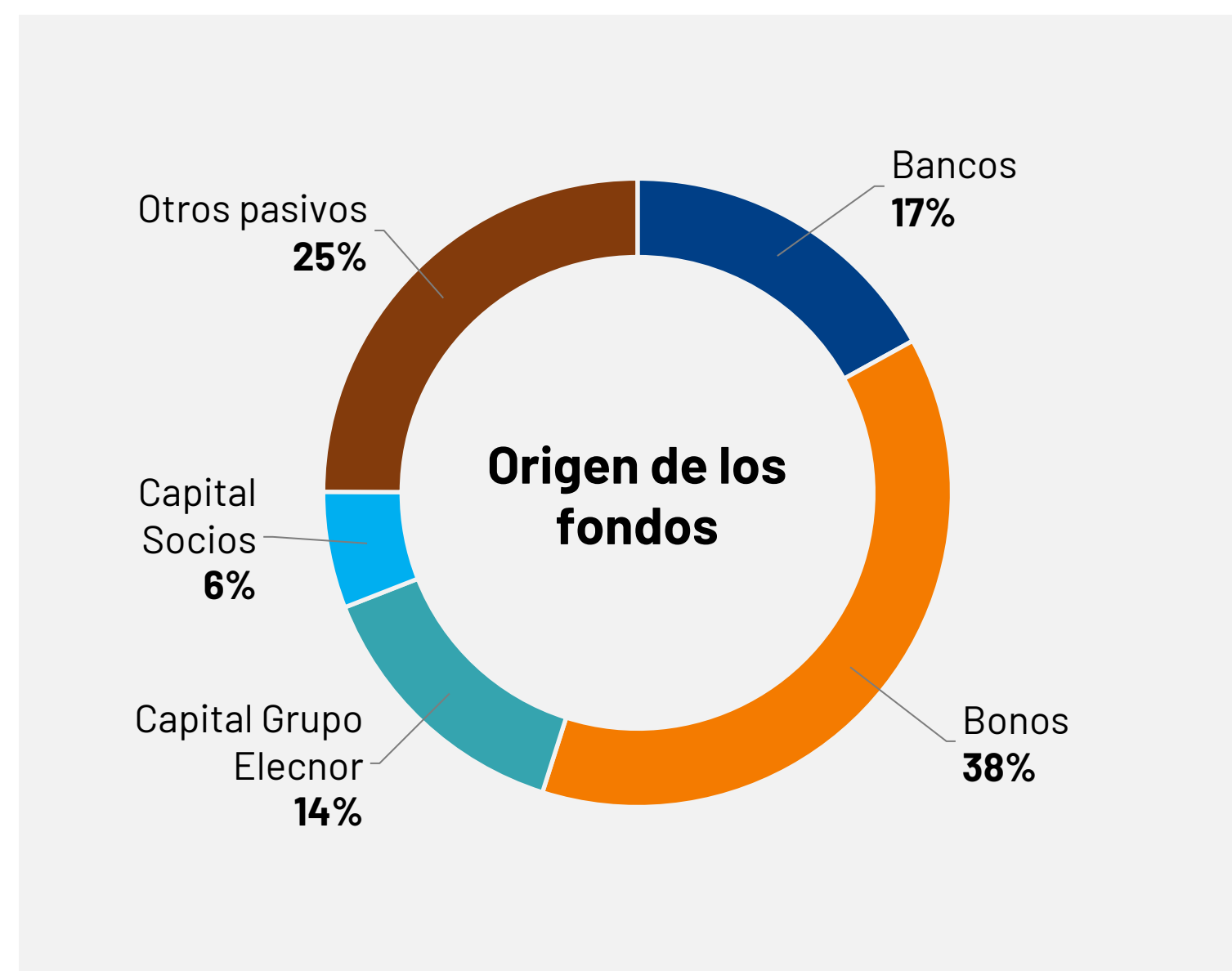
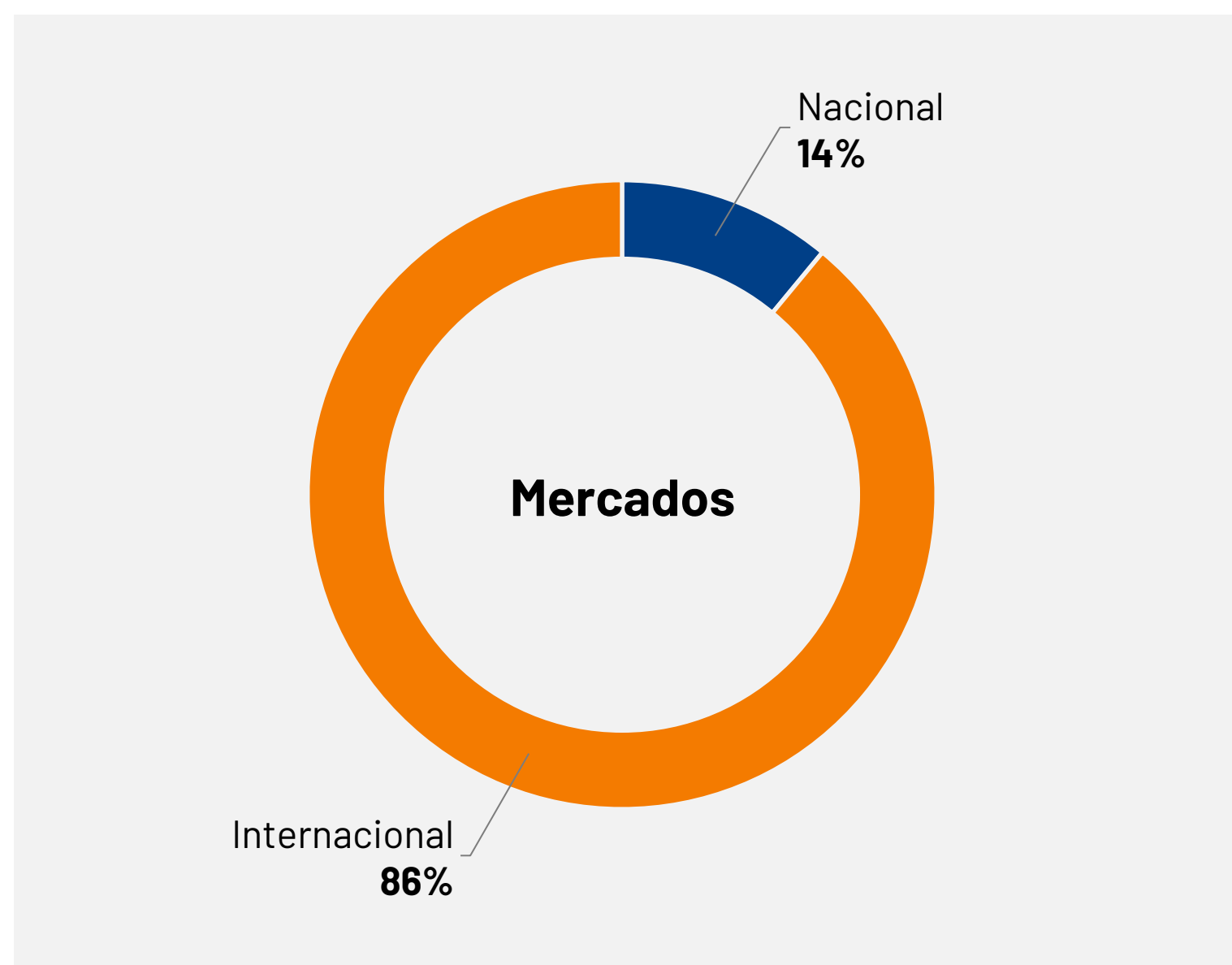




## 5. Estrategia de futuro

### Redes de Transmisión y Energía – Celeo (1/2)

Valor contable de activos en gestión: 5.924 Mill.€



#### CLAVES

- Marcos jurídicos y legales estables.
- Pago por disponibilidad.
- Ingresos predecibles.
- Riesgo operativo controlado.



#### PERFIL FINANCIERO

- Generador de caja a largo plazo.
- Negocios intensivos en capital.
- Socios estratégicos a largo plazo.
- Financiación a largo plazo sin recurso.



#### PERFIL OPERATIVO

- Control de riesgo operacional y de CapEx.





## 5. Estrategia de futuro

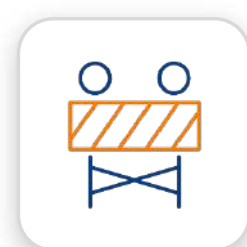
### Redes de Transmisión y Energía – Celeo (2/2)



Objetivo de inversión en equity:  
400 Mill. € 2019-2024\*.



Estrategia de crecimiento.  
Co-inversión con nuestros socios.



Foco en proyectos greenfield.  
Proyectos maduros por oportunidad.



Permanencia en la gestión.



(\*) 40% ya comprometido.



## 5. Estrategia de futuro

### La diversificación como base del crecimiento



SERVICIOS ESENCIALES



ENERGÍAS RENOVABLES



ELECTRIFICACIÓN DE LA ECONOMÍA Y DIGITALIZACIÓN



EE.UU. • ESPAÑA • AUSTRALIA • ITALIA • BRASIL • ÁFRICA



## 6. Propuesta de inversión



### SERVICIOS Y PROYECTOS

Aumento de demanda por tendencias globales



### ENERGÍAS RENOVABLES

Crecimiento por aceleración de políticas contra el cambio climático



### INVERSIONES EN INFRAESTRUCTURAS A LARGO PLAZO

Activos de gran valor en proyectos de energía



Crecimiento sostenible y diversificado

-

Presencia en toda la cadena de valor

-

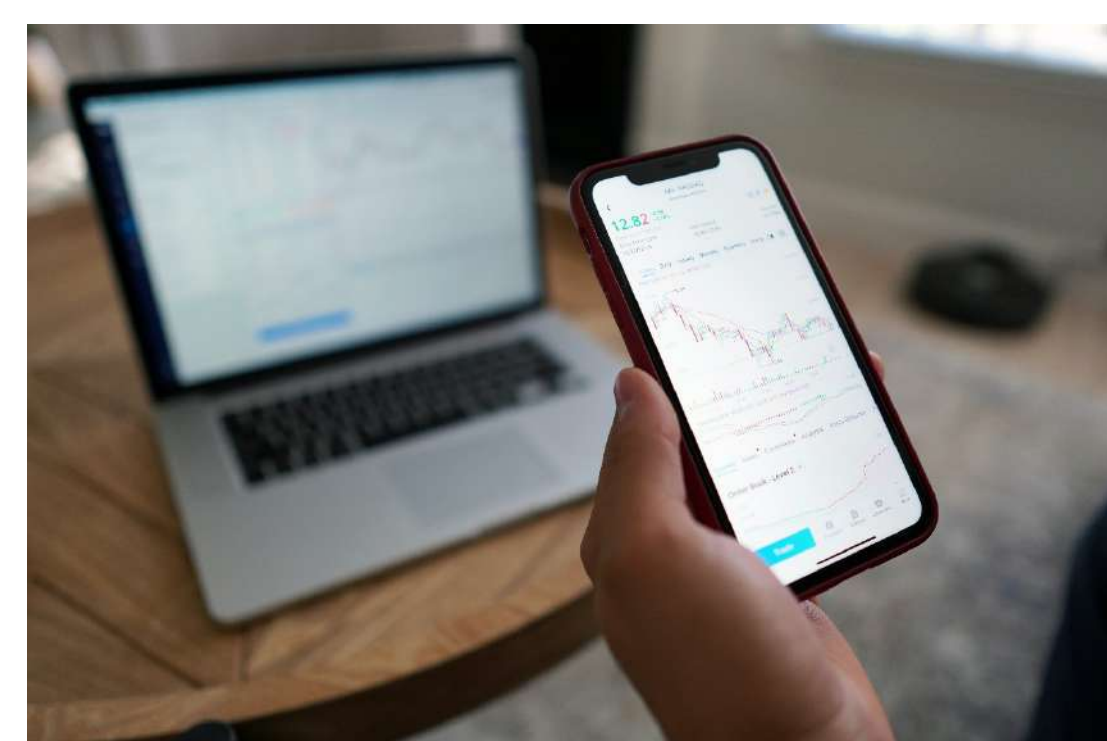
Socio de confianza



Balance sólido, generación de caja libre

-

Retribución creciente al accionista



Impulso a la cultura de Relaciones con Inversores e involucración con los accionistas



Solvencia técnica, financiera y reputacional contrastada







[www.grupoelecnor.com](http://www.grupoelecnor.com)

Paseo de la Castellana, 81 - Planta 20  
28046 - Madrid

Spain

Tlfn: +34 91 417 99 00



# Anexos



## Proyectos Enerfín a cierre de 2022

Miles de euros

	EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Neta	Capacidad instalada (MW)	Generación (GWh)	Factor de carga	% Participación	Fecha entrada en operación	Perfil de ingresos
<b>Proyectos Nacional:</b>										
Eólica Montes del Cierzo, S.L.	15.529	--	1.607	1.607	60	114	21%	100,00%	2001	Mercado
Eólica Páramo de Poza, S.A.	14.825	--	1.067	1.067	100	127	14%	70,00%	2002	Mercado/Regulado
Parque Eólico Malpica, S.A.	9.370	--	469	469	17	64	45%	96,00%	1997- Repowered 2017	Mercado/Regulado
Aerogeneradores del Sur, S.A.	20.911	(3.671)	2.694	(977)	54	139	29%	100,00%	2004	Mercado/Regulado
Galicia Vento, S.L.	44.160	(8.565)	7.482	(1.083)	128	305	27%	91,00%	2005	Mercado/Regulado
Parque Eólico Cofrentes, S.L.U.	8.853	(57.950)	6.741	(51.209)	50	131	30%	100,00%	2020	Mercado/PPA Cepsa Gas y Electricidad
Renovables del Cierzo, S.L.U.	(20)	(52.000)	2.395	(49.605)	139	--	--	100,00%	2023	Mercado
Cobertura de precio de energía	(46.235)	(21.579)	1.544	(20.035)	--	--	--	--	--	--
<b>Proyectos Brasil:</b>										
Ventos do Sul, S.A.	31.155	(30.513)	9.313	(21.200)	150	335	25%	80,00%	2006	PROINFA 2004
Parques Eólicos Palmares, S.A.	6.465	(11.038)	3.676	(7.362)	58	149	30%	80,00%	2010/2011/2012	PROINFA'04/ LER'09/ LER'10
Ventos da Lagoa, S.A.	5.484	(11.787)	2.218	(9.569)	58	148	29%	80,00%	2012	LER 2009 / LFA 2009
Ventos do Litoral Energia, S.A.	4.692	(11.757)	3.829	(7.928)	58	140	28%	80,00%	2013	LER 2009 / LFA 2010
Ventos Dos Indios Energia, S.A.	2.854	(15.205)	3.026	(12.179)	53	138	30%	80,00%	2014	LER 2011 / A-5 2011
Ventos do Sao Fernando I Energia	3.072	(46.014)	3.140	(42.874)	76	245	37%	100,00%	Oct. 2020	Free Market LT PPA
Ventos do Sao Fernando II Energia	6.379	(39.524)	4.062	(35.462)	73	219	34%	100,00%	Nov. 2020	Regulated (A-6 2018) + Spot
Ventos do Sao Fernando III Energia	1.878	(15.031)	4.513	(10.518)	24	69	32%	100,00%	Nov. 2020	Free Market ST PPA + Spot
Ventos de Sao Fernando IV Energia, S.A.	2.879	(45.692)	5.435	(40.257)	83	236	32%	100,00%	Feb. 2021	Free Market LT PPA + Spot
<b>Proyectos Canadá:</b>										
Eoliennes de L'Érable, SEC.	25.630	(124.775)	6.645	(118.130)	100	320	36%	51,00%	2013	Hydro-Québec Distribution
Estructura	(161)	--	2.579	2.579	--	--	--	--	--	--
Promociones y otras sociedades participadas	(3.230)	--	7.749	7.749	271	--	--	--	--	--
<b>Total</b>	<b>154.490</b>	<b>(495.101)</b>	<b>80.184</b>	<b>(414.917)</b>	<b>1.552</b>	<b>2.879</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>

	MW	% participación	Fecha entrada en operación	Perfil de ingresos
<b>Detalle Promociones y otras Sociedades participadas</b>				
P.E. Pesur (Andalucía)	74	5%	No consolida	
Solar Serrita	68	100%	2024	PPA
Portón del Sol (Colombia)	129	100%	2024	PPA



## Proyectos Enerfín a cierre de 2021

Miles de euros

	EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Neta	Capacidad instalada (MW)	Generación (GWh)	Factor de carga	% Participación	Fecha entrada en operación	Perfil de ingresos
<b>Proyectos Nacional:</b>										
Eólica Montes de Cierzo, S.L.	9.026	--	718	718	60	121	23%	100,00%	2001	Mercado
Eólica Páramo de Poza, S.A.	9.369	--	1.975	1.975	100	131	15%	70,00%	2002	Mercado/Regulado
Aerogeneradores del Sur, S.A.	10.847	(7.386)	7.471	85	54	119	25%	100,00%	2004	Mercado/Regulado
Galicia Vento, S.L.	27.663	(17.235)	15.830	(1.405)	128	314	28%	91,00%	2005	Mercado/Regulado
Parque Eólico Malpica, S.A.	5.454	(6.939)	4.584	(2.355)	17	65	45%	96,00%	1997- Repowered 2017	Mercado/Regulado
Parque Eólico Cofrentes, S.L.U.	6.782	(52.093)	5.033	(47.060)	50	144	33%	100,00%	2020	Mercado/PPA Cepsa Gas y Electricidad
Cobertura de precio de energía contratada por Enerfín Sociedad de Energía, S.L.	(37.558)	(65.987)	--	(65.987)	--	--	--	--	--	--

<b>Proyectos Brasil:</b>										
Ventos do Sul, S.A.	24.483	(34.607)	7.314	(27.293)	150	368	28%	80,00%	2006	PROINFA 2004
Parques Eólicos Palmares, S.A.	5.509	(11.403)	2.912	(8.491)	58	161	32%	80,00%	2010/2011/2012	PROINFA'04/ LER'09/ LER'10
Ventos da Lagoa, S.A.	4.836	(12.117)	4.245	(7.872)	58	161	32%	80,00%	2012	LER 2009 / LFA 2009
Ventos do Litoral Energía, S.A.	4.441	(12.019)	4.123	(7.896)	58	155	31%	80,00%	2013	LER 2009 / LFA 2010
Ventos Dos Índios Energía, S.A.	2.448	(15.021)	2.622	(12.399)	53	150	32%	80,00%	2014	LER 2011 / A-5 2011
Ventos do Sao Fernando I Energía	5.630	(42.326)	1.809	(40.517)	76	280	42%	100,00%	Oct. 2020	Free Market LT PPA
Ventos do Sao Fernando II Energía	6.111	(37.421)	4.012	(33.409)	73	251	39%	100,00%	Nov. 2020	Regulated(A-6 2018) + Spot
Ventos do Sao Fernando III Energía	2.381	(12.580)	2.641	(9.939)	24	80	38%	100,00%	Nov. 2020	Free Market ST PPA + Spot
Ventos de Sao Fernando IV Energía, S.A.	5.459	(40.624)	4.928	(35.696)	83	271	37%	100,00%	Feb. 2021	Free Market LT PPA + Spot

<b>Proyectos Canadá:</b>										
Eoliennes de L'Érable, SEC.	21.441	(133.662)	5.588	(128.074)	100	292	33%	51,00%	2013	Hydro-Québec Distribution
Estructura	2.894	--	14.230	14.230	--	--	--	--	--	--
Promociones y otras sociedades participadas	(914)	--	4.264	4.264	213	--	--	--	--	--
<b>Total</b>	<b>116.302</b>	<b>(501.420)</b>	<b>94.299</b>	<b>(407.121)</b>	<b>1.354</b>	<b>3.064</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>

	MW	% participación	Fecha entrada en operación	Perfil de ingresos
<b>Detalle Promociones y otras Sociedades participadas</b>				
P.E. Pesur (Andalucía)	74	5%	No consolidada	
P.E. Baix Ebre (Cataluña)	4	25%	No consolidada	
Parque Eólico Ribera de Navarra	139	100%	2023	Mercado



## Proyectos Celeo a cierre de 2022

Miles de euros

	EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Neta	KM	Capacidad instalada (MW)	% Participación
<b>Proyectos Brasil:</b>							
Celeo Redes Transmissao de Energia, S.A.	24.657	60.357	1.491	58.866	--	--	51,00%
Lt Triangulo, S.A.	20.934	--	4.050	(4.050)	695	--	51,00%
Vila Do Conde Transmissora De Energia SA	9.009	--	6.257	(6.257)	324	--	51,00%
Pedras Transmissora De Energia, S.A.	2.668	1.234	3.312	(2.078)	--	--	51,00%
Coqueiros Transmissora De Energia, S.A.	1.069	504	467	37	65	--	51,00%
Encruzo Novo Transmissora De Energia, S.A.	2.301	3.013	601	2.412	220	--	51,00%
Linha De Transmissao Corumba, S.A.	5.062	5.898	1.215	4.683	279	--	51,00%
Integração Maranhense Transmissora De Energia, S.A.	6.026	9.433	5.963	3.470	365	--	26,01%
Caiua Transmissora De Energia, S.A.	4.108	6.381	3.971	2.410	142	--	26,01%
Cantareira Transmissora De Energia, S.A.	21.838	85.645	20.066	65.579	342	--	26,01%
Serra De Ibiapa Transmissora de Energia, S.A. - SITE	16.894	154.685	18.522	136.163	366	--	51,00%
Brilhante Transmissora De Energia SA	9.335	29.181	5.245	23.936	581	--	51,00%
Jauru Transmissora De Energia, S.A.	11.697	23.565	5.965	17.600	940	--	34,00%
Cachoeira Paulista Transmissora De Energia, S.A.	11.939	43.932	19.605	24.327	181	--	25,50%
Parintins Amazonas Transmissora de Energia, S.A.	(28)	184.483	33.599	150.885	240	--	25,50%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV I, S.A.	8.614	69.685	4.437	65.248	--	180	51,00%
<b>Proyectos Chile:</b>							
Celeo Redes Operación Chile, S.A.	42.767	505.434	27.312	478.122	--	--	51,00%
Alto Jahuel Transmisora de Energia, S.A.	21.581	(1.212)	7.374	(8.586)	256	--	51,00%
Charrua Transmisora De Energia, S.A.	16.892	--	7.003	(7.003)	198	--	51,00%
CRC Transmisión, SPA	14.562	181.421	4.616	176.805	--	--	25,50%
Casablanca Transmisora de Energia, S.A.	771	1.491	3.231	(1.740)	110	--	25,50%
Mataquito Transmisora de Energia, S.A.	849	1.969	1.099	869	387	--	25,50%
Diego de Almagro Transmisora de Energia, S.A.	4.521	--	637	(637)	52	--	25,50%
Alfa Transmisora de Energia, S.A.	64.097	979.196	54.447	924.749	899	--	10,20%
Transquillota Electrica de Quillota Limitada	2.234	--	2.529	--	8	--	10,20%
<b>Proyectos Perú:</b>							
Puerto Maldonado Transmisora de Energia	(186)	4.086	70	4.016	162	--	51,00%
<b>Proyectos España:</b>							
Celeo Fotovoltaico, S.L.U.	5.725	30.942	4.906	26.036	--	15	51,00%
Dioxipe Solar, S.L.	16.864	157.062	12.888	144.174	--	50	49,80%
Aries Solar Termoelectrica, S.L.	30.791	325.533	18.731	306.802	--	100	51,00%
Celeo Redes, SLU	(81)	4.284	195	4.089	--	--	51,00%
Estructura y otros	53.240	--	55.082	--	79	--	--
<b>Total</b>	<b>430.750</b>	<b>2.868.200</b>	<b>334.884</b>	<b>2.590.927</b>	<b>6.891</b>	<b>345</b>	<b>--</b>



## Proyectos Celeo a cierre de 2021

Miles de euros

	EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Neta	KM	Capacidad instalada (MW)	% Participación
<b>Proyectos Brasil:</b>							
Celeo Redes Transmissao de Energia, S.A.	6.081	61.349	6.179	55.171	--	--	51,00%
LT Triangulo, S.A.	15.167	--	7.875	--	695	--	51,00%
Vila Do Conde Transmissora de Energia, S.A.	8.456	--	8.891	--	324	--	51,00%
Pedras Transmissora De Energia, S.A.	2.160	2.260	2.849	(589)	--	--	51,00%
Coqueiros Transmissora De Energia, S.A.	914	729	217	512	65	--	51,00%
Encruzo Novo Transmissora De Energia, S.A.	1.991	3.313	1.025	2.288	220	--	51,00%
Linha De Transmissao Corumba, S.A.	3.272	6.662	2.207	4.455	279	--	51,00%
Integracao Maranhense Tranmissora De Energia, S.A.	4.954	10.431	2.615	7.816	365	--	26,01%
Caiua Transmissora De Energia, S.A.	3.068	6.813	969	5.844	142	--	26,01%
Cantareira Transmissora De Energia, S.A.	17.033	80.597	8.297	72.300	342	--	26,01%
Serra De Ibiapa Transmissora de Energia, S.A. - SITE	10.533	127.062	11.596	115.466	366	--	51,00%
Grupo Celeo Sao Joao Do Piaui	12.219	57.766	23.288	34.478	--	180	51,00%
Jauru Transmissora De Energia, S.A.	8.497	24.163	4.133	20.031	940	--	34,00%
Brilhante Transmissora De Energia, S.A.	5.902	27.163	4.902	22.262	581	--	51,00%
Brilhante II Transmissora De Energia, S.A.	687	--	--	--	--	--	51,00%
Cachoeira Paulista Transmissora De Energia, S.A.	7.883	40.232	16.788	23.445	181	--	25,50%
Parintins Amazonas Transmissora de Energia, S.A.	(95)	87.714	36.282	51.433	240	--	25,50%
<b>Proyectos Chile:</b>							
Celeo Redes Operaciones Chile, S.A.	22.706	468.886	17.774	451.111	--	--	51,00%
Alto Jahuel Transmisora de Energia, S.A.	22.895	--	10.542	--	256	--	51,00%
Charrua Transmisora de Energia, S.A.	14.763	--	5.175	--	198	--	51,00%
CRC Transmision, SPA	9.122	151.868	21.284	130.584	--	--	25,50%
Casablanca Transmisora de Energia, S.A.	(270)	4.076	7.833	(3.757)	110	--	25,50%
Mataquito Transmisora de Energia, S.A.	(288)	5.209	9.796	(4.587)	387	--	25,50%
Diego de Almagro Transmisora de Energia, S.A.	4.268	--	944	--	52	--	25,50%
Alfa Transmisora de Energia, S.A.	29.964	973.281	72.557	900.723	899	--	10,20%
<b>Proyectos Perú:</b>							
Puerto Maldonado Transmisora de Energia	(44)	860	1.995	(1.134)	162	--	51,00%
<b>Proyectos España:</b>							
Celeo Fotovoltaico, S.L.U.	4.734	32.400	2.203	30.197	--	15	51,00%
Dioxipe Solar, S.L.	16.162	196.123	6.015	190.109	--	50	49,80%
Aries Solar Termoelectrica, S.L.	36.583	373.603	18.473	355.130	--	100	51,00%
Celeo Redes,SLU	(102)	4.273	23	4.250	--	--	51,00%
Estructura y otros	30.667	--	--	--	--	--	--
<b>Total</b>	<b>299.882</b>	<b>2.746.833</b>	<b>312.727</b>	<b>2.467.538</b>	<b>6.804</b>	<b>345</b>	<b>--</b>



## Cuenta de resultados por segmentos de actividad a 31.12.2022

Miles de euros

	<b>ElecnoR</b>	<b>Enerfin</b>	<b>Celeo</b>	<b>Gestión de Grupo y Otros Ajustes</b>	<b>Intersegmentos</b>	<b>Total al 31/12/2022</b>
<b>Importe neto de la cifra de negocios</b>	<b>3.422.866</b>	<b>220.412</b>			<b>(29.606)</b>	<b>3.613.672</b>
<b>Resultado bruto de explotación (EBITDA)</b>	<b>168.928</b>	<b>154.490</b>	<b>17.153</b>	<b>(29.569)</b>	<b>(8.950)</b>	<b>302.052</b>
<b>Resultado de explotación (EBIT)</b>	<b>118.812</b>	<b>115.839</b>	<b>17.153</b>	<b>(30.955)</b>	<b>(8.107)</b>	<b>212.742</b>
Ingresos financieros	4.935	5.638				<b>10.573</b>
Gastos financieros	(14.204)	(36.142)		(5.059)		<b>(55.405)</b>
Diferencias de cambio	(3.629)	(400)		54	1.996	<b>(1.979)</b>
Resultado antes de impuestos	105.914	84.935	17.153	(35.960)	(6.111)	<b>165.931</b>
Impuesto sobre las ganancias	(28.458)	(27.712)		5.338	808	<b>(50.024)</b>
<b>Resultado neto</b>	<b>77.456</b>	<b>57.223</b>	<b>17.153</b>	<b>(30.622)</b>	<b>(5.303)</b>	<b>115.907</b>
Resultado neto atribuido a intereses minoritarios	4	(13.098)				<b>(13.094)</b>
<b>Resultado neto total atribuido a la sociedad dominante</b>	<b>77.460</b>	<b>44.125</b>	<b>17.153</b>	<b>(30.622)</b>	<b>(5.303)</b>	<b>102.813</b>

## Balance por segmentos de actividad a 31.12.2022

Miles de euros						
	Elecnor	Enerfin	Celeo	Gestión de Grupo y otros ajustes	Intersegmentos	Total al 31/12/2022
<b>Activo</b>						
Activos Intangibles	22.662	12.832		8.577		44.071
Activos por derecho de uso	50.830	27.960		1.537		80.327
Inmovilizado Material	218.491	687.885		10.566	(15.854)	901.088
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	39.660	2.330	586.160			628.150
Activos financieros no corrientes	15.430	26.350	1	6.137		47.918
Impuestos diferidos activos	48.927	14.646	764	12.490	3.504	80.331
Existencias	10.308					10.308
Activos por contratos con clientes	393.954					393.954
Deudores y Administraciones públicas	927.782	26.518		13.443	(2.156)	965.587
Activos no corrientes mantenidos para la venta	2.976					2.976
Resto de activos	335.880	60.195		7.130		403.205
<b>Total activo</b>	<b>2.066.900</b>	<b>858.716</b>	<b>586.925</b>	<b>59.880</b>	<b>(14.506)</b>	<b>3.557.915</b>
<b>Pasivo</b>						
Pasivos financieros no corrientes	70.228	414.579		310.016		794.823
Provisiones para riesgos y gastos	38.513	11.442	3.056	982		53.993
Subvenciones oficiales	2.974	1.668				4.642
Pasivos por arrendamiento no corriente	38.096	29.893		1.076		69.065
Otros Pasivos no corrientes	3.202	2.146				5.348
Impuestos diferidos pasivos	7.788	20.315		2.470	(3.060)	27.513
Provisiones corto plazo	78.639	2.041		127		80.807
Deuda Financiera corriente	18.530	80.519		116.314		215.363
Pasivos por arrendamiento corriente	14.996	3.152		781		18.929
Deudas no Financieras corrientes	1.366.353	46.296		48.736	(7.208)	1.454.177
<b>Total pasivo</b>	<b>1.639.319</b>	<b>612.051</b>	<b>3.056</b>	<b>480.502</b>	<b>(10.268)</b>	<b>2.724.660</b>



## Estado de Flujos de Efectivo

Miles de euros

	2022	2021	% Var.
<b>Flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>			
Resultado consolidado del ejercicio	115.907	93.605	23,8
Amortizaciones	111.643	89.213	25,1
Deterioro y Resultado neto por enajenación de inmovilizado material y otros activos intangibles	(4.776)	2.770	c.s.
Variación de provisiones para riesgos y gastos y otras provisiones	(21.307)	5.214	c.s.
Imputación de subvenciones de inmovilizado	(220)	(270)	(18,5)
Participación en (beneficios) / pérdidas del ejercicio de inversiones contabilizadas por el método de la participación	(22.498)	(22.752)	(1,1)
Deterioro y Resultado neto por enajenación de instrumentos financieros y otro inmovilizado	(10.645)	680	c.s.
Ingresos y gastos financieros	44.833	41.430	8,2
Diferencias de cambio	1.979	(5.368)	(136,9)
Otros ingresos y gastos	3.698	4.825	(23,4)
Impuesto sobre sociedades	50.024	48.443	3,3
<b>Total flujo de operaciones</b>	<b>268.638</b>	<b>257.790</b>	<b>4,2</b>
<b>Variación de capital circulante:</b>	<b>(41.764)</b>	<b>(51.600)</b>	<b>(19,1)</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	(63.990)	(76.190)	(16,0)
Existencias	975	(4.914)	(119,8)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	43.809	82.507	(46,9)
Variación en otros activos y pasivos corrientes	14.762	(14.471)	(202,0)
Impuesto sobre las ganancias pagados	(37.320)	(38.532)	(3,1)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de explotación (I)</b>	<b>226.874</b>	<b>206.190</b>	<b>10,0</b>
<b>Flujos de efectivo por actividades de inversión</b>			
Pagos por la adquisición de empresas del grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente	-	(3.520)	n.s.
Pagos por la adquisición de activos intangibles	(6.665)	(8.197)	(18,7)
Pagos por la adquisición de activos financieros	(6.344)	(5.655)	12,2
Pagos por la adquisición de inmovilizado material	(149.248)	(99.519)	50,0
Pagos por aportaciones a empresas asociadas	(520)	(13.405)	(96,1)
Cobro de dividendos de empresas asociadas	728	644	13,0
Cobro de intereses	10.572	8.860	19,3
Cobros por enajenación de empresas del grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente	9.102	6.970	30,6
Cobros procedentes de la venta de activos intangibles e inmovilizado material	6.200	10.024	(38,1)
Cobros procedentes de activos financieros, neto	7.627	3.836	98,8
<b>Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión (II)</b>	<b>(128.548)</b>	<b>(99.962)</b>	<b>28,6</b>
<b>Flujos de efectivo por actividades de financiación</b>			
Entradas de efectivo por deuda financiera y otra deuda a largo plazo	1.236.575	1.503.309	(17,7)
Intereses pagados	(49.247)	(38.575)	27,7
Reembolso de deuda financiera y otra deuda a largo plazo	(1.238.759)	(1.520.734)	(18,5)
Pagos procedentes de pasivos por arrendamiento	(18.472)	(16.516)	11,8
Dividendos pagados	(41.175)	(34.668)	18,8
Cobros/Pagos netos derivados de aportaciones/devoluciones de fondos por/a socios no dominante	(2.816)	(2.580)	9,1
Entradas de efectivo por enajenación de acciones propias	2.479	2.435	1,8
Salidas de efectivo por compra de acciones propias	(2.491)	(2.422)	2,8
<b>Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación (III)</b>	<b>(113.906)</b>	<b>(109.751)</b>	<b>3,8</b>
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo (I+II+III+IV)	(15.580)	(3.523)	342,2
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	388.105	391.628	(0,9)
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	372.525	388.105	(4,0)

## Cálculo de la Deuda Financiera Neta total

Miles de euros

	31/12/2022	31/12/2021	% Var.
+ Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	175.951	134.581	30,7
+ Pasivos financieros con entidades de crédito	779.682	789.598	(1,3)
+ Instrumentos financieros derivados (del Pasivo no corriente y Pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado)	54.553	101.272	(46,1)
- Inversiones en empresas vinculadas a CP	(761)	(323)	135,6
- Instrumentos financieros derivados	(3.905)	(6.454)	(39,5)
- Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	(372.525)	(388.105)	(4,0)
- Otras inversiones financieras a corto plazo	(12.076)	(11.214)	7,7
- Instrumentos financieros derivados (del Activo no corriente)	(9.639)	(371)	n.s.
- Cuenta de reserva del servicio de la deuda dentro de "Otros activos líquidos equivalentes"	(17.825)	(17.681)	0,8
+ Préstamos concedidos por entidades públicas	3.801	4.622	(17,8)
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de cambio	2.361	6.122	(61,4)
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de precio energía	1.544	0	n.s.
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo no corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de cambio	0	101	(100,0)
- Instrumentos financieros derivados (del Pasivo no corriente y Pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de cambio	(5.552)	(10.723)	(48,2)
- Instrumentos financieros derivados (del Pasivo no corriente y Pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de precio energía	(48.696)	(84.610)	(42,4)
<b>Deuda financiera neta total</b>	<b>546.913</b>	<b>516.815</b>	<b>5,8</b>



## Perfil de la deuda bruta con recurso dispuesta al cierre de 2022

Miles de euros

	2023	2024	2025	2026	2027 en adelante	Total
Financiación L/P	-	-	-	-	100.000	100.000
Sindicado	-	-	-	235.895	-	235.895
Otros	121.276	4.883	3.113	578	1.955	131.805
<b>Total</b>	<b>121.276</b>	<b>4.883</b>	<b>3.113</b>	<b>236.473</b>	<b>101.955</b>	<b>467.700</b>

## Variaciones de los tipos de cambio en 2022 y 2021

	2022		2021	
	Cierre	Medio	Cierre	Medio
US Dólar	1,06	1,05	1,13	1,19
Dólar Canadiense	1,44	1,37	1,45	1,48
Dólar Australiano	1,57	1,51	1,57	1,58
Real Brasileño	5,62	5,43	6,31	6,38
Peso Chileno	929,17	917,11	961,25	894,61